GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)

Correspondiente a los períodos terminados al
30 de Junio de 2013 y 2012

EY
Building a better working world

EY Chile
Avda. Presidente Riesco 5435, piso 4,
Santiago

Tel: +56 (2) 2676 1000
www.eychile.cl

Informe de Revisión del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
Gasco S.A.:

Hemos revisado el estado de situación financiera consolidado intermedio de Gasco S.A. y subsidiarias al 30 de junio de 2013, y los estados consolidados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2013 y 2012 y los correspondientes estados consolidados intermedios de flujos de efectivo y de cambios en el patrimonio por los períodos de seis meses terminados en esas fechas.

Responsabilidad de la Administración

La Administración de la Compañía es responsable por la preparación y presentación razonable de la información financiera intermedia de acuerdo con NIC 34 "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y el mantenimiento de un control interno suficiente para proporcionar una base razonable para la preparación y presentación razonable de la información financiera intermedia, de acuerdo con el marco de preparación y presentación de información financiera aplicable.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad es realizar nuestras revisiones de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile aplicables a revisiones de la información financiera intermedia. Una revisión de la información financiera intermedia consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos contables y financieros. Es substancialmente menor en alcance que una auditoría efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, cuyo objetivo es la expresión de una opinión sobre la información financiera. Por lo tanto, no expresamos tal tipo de opinión.

Conclusión

Basados en nuestras revisiones, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera hacerse a la información financiera intermedia para que esté de acuerdo con NIC 34 "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera.

Building a better working world

Otros asuntos, Informe sobre el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2012

Con fecha 5 de marzo de 2013, emitimos una opinión sin salvedades sobre los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2012 de Gasco S.A. y subsidiarias, en los cuales se incluye el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2012 que se presenta en los estados financieros consolidados adjunto, además de sus correspondientes notas.

Juan Pablo Hess I.

ERNST & YOUNG LTDA.

Santiago, 27 de agosto de 2013

INDICE

I. INFORME DE REVISIÓN LIMITADA DE LOS AUDITORES EXTERNOS

II. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO 8

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION 10

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL 11

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO 12

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO 14

III. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS 15

1.- INFORMACION GENERAL 15

2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA GASCO S.A. 15

2.1.- Sector Gas licuado. 15

2.2.- Sector Gas natural. 16

3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES. 18

3.1.- Bases de preparación de los estados financieros consolidados. 18

3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por el Grupo. 19

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2013, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas. 21

3.4.- Bases de consolidación. 22

3.5.- Entidades subsidiarias. 24

3.6.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste. 25

3.7.- Información financiera por segmentos operativos. 27

3.8.- Propiedades, planta y equipos. 27

3.9.- Activos intangibles. 28

3.10.- Costos por intereses. 30

3.11.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros. 30

3.12.- Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición. 30

3.13.- Activos financieros. 31

3.14.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura. 33

3.15.- Inventarios. 35
3.16.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. 35
3.17.- Efectivo y equivalentes al efectivo. 35
3.18.- Capital social. 35
3.19.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. 36
3.20.- Préstamos y otros pasivos financieros. 36
3.21.- Impuesto a las ganancias e Impuestos diferidos. 36
3.22.- Beneficios a los empleados. 37
3.23.- Provisiones. 38
3.24.- Subvenciones estatales. 38
3.25.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes. 38
3.26.- Reconocimiento de ingresos. 39
3.27.- Arrendamientos. 40
3.28.- Contratos de construcción. 41
3.29.- Distribución de dividendos. 41
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN. 42
4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada. 42
4.2.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros. 42
4.3.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad. 42
4.4.- Tasaciones de propiedades, planta y equipos. 43
4.5.- Activos financieros disponibles para la venta. 43
5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS. 44
5.1.- Riesgo Financiero. 44
6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO. 49
7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS. 50
7.1.- Activos y pasivos de cobertura. 50
7.2.- Activos financieros disponibles para la venta. 51
7.3.- Jerarquías del valor razonable. 52
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR. 55
8.1.- Composición del rubro. 55
8.2.- Estratificación de la cartera. 57

8.3.- Resumen de estratificación de la cartera. 58
8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial. 59
8.5.- Provisiones y castigos. 59
8.6.- Número y monto de operaciones. 60
9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS. 61
9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas. 62
9.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad. 65
10.- INVENTARIOS. 67
11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS. 68
12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS. 69
13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION. 69
13.1.- Composición del rubro. 69
13.2.- Inversiones en asociadas. 70
13.3.- Sociedades con control conjunto. 73
13.4.- Inversiones en subsidiarias. 76
14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA. 78
14.1.- Composición y movimiento de los activos intangibles. 78
14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida. 80
15.- PLUSVALIA. 81
15.1.- Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida. 81
15.2.- Combinaciones de negocios. 82
16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS. 83
16.1.- Vidas útiles. 83
16.2.- Detalle de los rubros. 83
16.3.- Reconciliación de cambios en Propiedades, planta y equipos. 85
16.4.- Políticas de inversión en propiedades, planta y equipos. 86
16.5.- Información adicional sobre propiedades, planta y equipo. 86
16.6.- Activos sujetos a arrendamiento financiero. 88
16.7.- Deterioro en propiedades, planta y equipos. 88
17.- IMPUESTOS DIFERIDOS. 89

17.1.- Activos por impuestos diferidos. 89
17.2.- Pasivos por impuestos diferidos. 89
17.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera. 90
17.4.- Compensación de partidas. 91
18.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS. 92
18.1.- Clases de otros pasivos financieros. 92
18.2.- Préstamos bancarios – desglose de monedas y vencimientos. 93
18.3.- Obligaciones con el público, Bonos. 95
18.4.- Obligaciones por arrendamiento financiero. 97
18.5.- Garantías de Cilindros. 99
19.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR. 100
19.1.- Pasivos acumulados (o devengados). 100
20.- OTRAS PROVISIONES. 101
20.1.- Provisiones – Saldos 101
20.2.- Movimiento de las provisiones. 104
21.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS. 105
21.1.- Detalle del rubro. 105
21.2.- Detalle de las obligaciones por beneficios definidos. 105
21.3.- Balance de las obligaciones por beneficios definidos. 105
21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados. 105
21.5.- Hipótesis actuariales. 106
22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS. 107
23.- PATRIMONIO NETO. 108
23.1.- Capital suscrito y pagado. 108
23.2.- Número de acciones suscritas y pagadas. 108
23.3.- Dividendos. 108
23.4.- Reservas. 110
23.5.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales. 111
23.6.- Participaciones no controladoras. 113
24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS. 114
24.1.- Ingresos ordinarios. 114

24.2.- Otros ingresos, por función. 114

25.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES. 115

25.1.- Gastos por naturaleza. 115

25.2.- Gastos del personal. 115

25.3.- Depreciación y Amortización. 116

25.4.- Otras ganancias (pérdidas). 116

26.- RESULTADOS FINANCIEROS. 117

26.1.- Detalle de resultados financieros. 117

26.2.- Composición Diferencias de cambio. 118

27.- GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS. 119

27.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias. 119

27.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias. 119

27.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva. 120

27.4.- Efectos en los resultados integrales por impuestos a las ganancias. 120

28.- GANANCIAS POR ACCION. 121

29.- INFORMACION POR SEGMENTO. 121

29.1.- Criterios de segmentación. 121

29.2.- Cuadros Patrimoniales. 122

29.3.- Cuadros de Resultados por segmentos. 123

29.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo. 124

30.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA. 125

30.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera. 125

30.2.- Saldos en moneda extranjera, activos corrientes y no corrientes. 127

30.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos corrientes y no corrientes. 129

31.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS. 131

31.1.- METROGAS S.A. 131

31.2.- GASCO GLP S.A. 133

31.3.- GAS SUR S.A. 134

31.4.- SANCIONES ADMINISTRATIVAS. 135

31.5.- RESTRICCIONES. 135

32.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS. 136

32.1.- Garantías comprometidas con terceros. 136

33.- DISTRIBUCION DE PERSONAL. 138

34.- MEDIO AMBIENTE. 139

34.1.- Metrogas. 139

34.2.- Gas Sur. 139

35.- HECHOS POSTERIORES. 140

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO

Al 30 de junio de 2013 (no auditado) y 31 de diciembre de 2012

(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ACTIVOS	Nota	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	55.108.417	58.695.183
Otros activos financieros.	7	482.775	157.796
Otros activos no financieros.	12	2.131.430	2.433.937
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	98.692.800	85.360.086
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	18.874.693	6.899.697
Inventarios.	10	45.208.223	58.016.677
Activos por impuestos.	11	2.904.299	3.507.916
Total activos corrientes		**223.402.637**	**215.071.292**
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros.	7	7.360.094	8.275.219
Otros activos no financieros.	12	123.040	235.338
Cuentas por cobrar.	8	5.505.473	4.625.475
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	5.297.355	6.007.240
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	13	15.018.945	14.249.698
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	2.030.385	2.658.765
Plusvalía.	15	18.522.588	18.920.005
Propiedades, planta y equipo.	16	1.195.363.747	1.185.216.279
Activos por impuestos diferidos.	17	1.866.542	1.782.806
Total activos no corrientes		**1.251.088.169**	**1.241.970.825**
TOTAL ACTIVOS		**1.474.490.806**	**1.457.042.117**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios.

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO

Al 30 de junio de 2013 (no auditado) y 31 de diciembre de 2012

(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	68.832.995	73.136.169
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	19	59.037.386	84.249.984
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	2.537.763	1.865.930
Otras provisiones.	20	2.232.960	168.538
Pasivos por impuestos.	11	13.380.904	4.356.103
Provisiones por beneficios a los empleados.	21	767.416	753.282
Otros pasivos no financieros.	22	4.376.449	2.056.002
Total pasivos corrientes		**151.165.873**	**166.586.008**
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	363.262.149	346.341.348
Cuentas por pagar.	19	3.811.155	4.260.729
Otras provisiones.	20	231.430	5.121.419
Pasivo por impuestos diferidos.	17	176.962.327	177.390.553
Provisiones por beneficios a los empleados.	21	8.517.153	8.239.861
Otros pasivos no financieros.	22	1.520.030	1.470.616
Total pasivos no corrientes		**554.304.244**	**542.824.526**
TOTAL PASIVOS		**705.470.117**	**709.410.534**
PATRIMONIO			
Capital emitido.	23	136.133.418	136.133.418
Ganancias (pérdidas) acumuladas.		165.076.412	140.181.281
Primas de emisión.		2.055.435	2.055.435
Otras reservas.		209.462.595	213.058.570
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		**512.727.860**	**491.428.704**
Participaciones no controladoras.	23	256.292.829	256.202.879
Total patrimonio		**769.020.689**	**747.631.583**
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		**1.474.490.806**	**1.457.042.117**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios.

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION

Por los períodos terminados al 30 de junio de 2013 y 2012 (no auditados)

(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del al Nota	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-04-2013 30-06-2013 M$	01-04-2012 30-06-2012 M$
Ingresos de actividades ordinarias.	24	478.978.915	484.460.604	268.268.804	281.061.972
Costo de ventas	25	(333.858.298)	(399.411.845)	(185.167.632)	(222.943.700)
Ganancia bruta		**145.120.617**	**85.048.759**	**83.101.172**	**58.118.272**
Otros ingresos, por función.	24	125.119	405.212	29.323	196.504
Costos de distribución.	25	(8.640.326)	(8.434.369)	(4.538.184)	(4.658.888)
Gasto de administración.	25	(24.625.670)	(25.631.886)	(12.291.367)	(13.652.108)
Otros gastos, por función.	25	(3.029.501)	(2.469.066)	(2.019.858)	(1.671.370)
Otras ganancias (pérdidas).	25	(2.292.641)	15.568.949	(2.432.621)	14.330.325
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		**106.657.598**	**64.487.599**	**61.848.465**	**52.662.735**
Ingresos financieros.	26.1	2.157.742	1.522.088	970.833	692.345
Costos financieros.	26.1	(14.573.505)	(14.051.508)	(7.362.872)	(7.022.011)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	13	3.651.805	4.750.529	1.443.786	2.863.489
Diferencias de cambio.	26.2	(545.597)	(17.618)	(226.843)	(471.772)
Resultados por unidades de reajuste.	26.3	(122.070)	(4.693.524)	250.722	(1.299.828)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		**97.225.973**	**51.997.566**	**56.924.091**	**47.424.958**
Gasto por impuestos a las ganancias.	27.6	(20.041.538)	(8.966.250)	(11.852.191)	(8.606.831)
Ganancia (pérdida)		**77.184.435**	**43.031.316**	**45.071.900**	**38.818.127**
Ganancia (pérdida) atribuible a					
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		**41.136.338**	**22.636.153**	**25.606.698**	**22.321.277**
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	23	36.048.097	20.395.163	19.465.202	16.496.850
Ganancia (pérdida)		**77.184.435**	**43.031.316**	**45.071.900**	**38.818.127**
Ganancias por acción					
Ganancia por acción básica y diluida ($ por acción)					
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	28	244,86	134,74	152,42	132,86
Ganancia (pérdida) por acción básica.		**244,86**	**134,74**	**152,42**	**132,86**
Cantidad de acciones		**168.000.000**	**168.000.000**	**168.000.000**	**168.000.000**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios.

GASCO

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL

Por los períodos terminados al 30 de junio de 2013 y 2012 (no auditados)

(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del al Nota	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-04-2013 30-06-2013 M$	01-04-2012 30-06-2012 M$
Ganancia (pérdida)		**77.184.435**	**43.031.316**	**45.071.900**	**38.818.127**
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos					
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.		(401.261)	0	(401.261)	0
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos		**(401.261)**	**0**	**(401.261)**	**0**
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos					
Diferencias de cambio por conversión					
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos.	23.5	815.469	(748.220)	3.094.364	1.729.877
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión		**815.469**	**(748.220)**	**3.094.364**	**1.729.877**
Activos financieros disponibles para la venta					
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta, antes de impuestos.	23.5	(1.042.557)	2.298.065	199.899	4.612.629
Otro resultado integral, antes de impuestos, activos financieros disponibles para la venta		**(1.042.557)**	**2.298.065**	**199.899**	**4.612.629**
Coberturas del flujo de efectivo					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	23.5	(2.704.764)	(953.662)	(2.389.965)	(677.852)
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	23.5	(137.201)	71.457	562	0
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		**(2.841.965)**	**(882.205)**	**(2.389.403)**	**(677.852)**
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos.		5.566.379	(723.677)	4.313.498	(2.381.426)
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos		**2.497.326**	**(56.037)**	**5.218.358**	**3.283.228**
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		**2.096.065**	**(56.037)**	**4.817.097**	**3.283.228**
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período					
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	27.4	80.251	0	80.251	0
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo		**80.251**	**0**	**80.251**	**0**
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo					
Impuesto a las ganancias relacionadas con activos financieros disponibles para la venta de otro resultado integral	27.4	208.512	(390.671)	(39.979)	(784.147)
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	27.4	551.361	163.948	419.280	126.393
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo		**759.873**	**(226.723)**	**379.301**	**(657.754)**
Otro resultado integral		**2.936.189**	**(282.760)**	**5.276.649**	**2.625.474**
Total resultado integral		**80.120.624**	**42.748.556**	**50.348.549**	**41.443.601**
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		**42.299.156**	**22.412.477**	**28.647.314**	**24.071.169**
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		37.821.468	20.336.079	21.701.235	17.372.432
Total resultado integral		**80.120.624**	**42.748.556**	**50.348.549**	**41.443.601**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios.

GASCO

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los períodos terminados al 30 de junio de 2013 y 2012 (no auditados)

(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 o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	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$	M$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2013	**136.133.418**	**2.055.435**	**222.652.531**	**(2.569.082)**	**54.293**	**(2.403.469)**	**1.753.069**	**(6.428.772)**	**213.058.570**	**140.181.281**	**491.428.704**	**256.202.879**	**747.631.583**
Cambios en patrimonio													
Resultado integral													
Ganancia (pérdida)		0								41.136.338	**41.136.338**	36.048.097	**77.184.435**
Otro resultado integral		0	0	271.829	(1.151.645)	(227.212)	(432.351)	2.702.197	**1.162.818**		**1.162.818**	1.773.371	**2.936.189**
Total resultado integral	**0**	**0**	**0**	**271.829**	**(1.151.645)**	**(227.212)**	**(432.351)**	**2.702.197**	**1.162.818**	**41.136.338**	**42.299.156**	**37.821.468**	**80.120.624**
Dividendos.		0							**0**	(21.000.000)	**(21.000.000)**		**(21.000.000)**
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(4.758.793)	0	0	0	0	0	**(4.758.793)**	4.758.793	**0**	(37.731.518)	**(37.731.518)**
Total incremento (disminución) en el patrimonio	**0**	**0**	**(4.758.793)**	**271.829**	**(1.151.645)**	**(227.212)**	**(432.351)**	**2.702.197**	**(3.595.975)**	**24.895.131**	**21.299.156**	**89.950**	**21.389.106**
Patrimonio al final del ejercicio al 30 de Junio de 2013	**136.133.418**	**2.055.435**	**217.893.738**	**(2.297.253)**	**(1.097.352)**	**(2.630.681)**	**1.320.718**	**(3.726.575)**	**209.462.595**	**165.076.412**	**512.727.860**	**256.292.829**	**769.020.689**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios.

GASCO

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los períodos terminados al 30 de junio de 2013 y 2012 (no auditados)

(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas							Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
			Superavit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	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$	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)**	**0**	**471.410**	**(5.676.454)**	**142.233.496**	**98.085.636**	**378.507.985**	**191.718.871**	**570.226.856**
Ajustes de períodos anteriores													
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables.	0	0	0	0	0	(261.388)	0	0	**(261.388)**	261.388	**0**	0	**0**
Total ajustes de períodos anteriores	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**(261.388)**	**0**	**0**	**(261.388)**	**261.388**	**0**	**0**	**0**
Patrimonio reexpresado	**136.133.418**	**2.055.435**	**146.611.765**	**858.161**	**(31.386)**	**(261.388)**	**471.410**	**(5.676.454)**	**141.972.108**	**98.347.024**	**378.507.985**	**191.718.871**	**570.226.856**
Cambios en patrimonio													
Resultado integral													
Ganancia (pérdida)		0								22.636.153	**22.636.153**	20.395.163	**43.031.316**
Otro resultado integral		0	0	(595.396)	(366.121)	0	988.752	(250.911)	**(223.676)**		**(223.676)**	(59.084)	**(282.760)**
Total resultado integral	**0**	**0**	**0**	**(595.396)**	**(366.121)**	**0**	**988.752**	**(250.911)**	**(223.676)**	**22.636.153**	**22.412.477**	**20.336.079**	**42.748.556**
Dividendos.		0							**0**	(10.080.000)	**(10.080.000)**		**(10.080.000)**
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(3.336.234)	0	0	(483.323)	0	0	**(3.819.557)**	3.819.557	**0**	(6.349.458)	**(6.349.458)**
Total incremento (disminución) en el patrimonio	**0**	**0**	**(3.336.234)**	**(595.396)**	**(366.121)**	**(483.323)**	**988.752**	**(250.911)**	**(4.043.233)**	**16.375.710**	**12.332.477**	**13.986.621**	**26.319.098**
Patrimonio al final del ejercicio al 30 de Junio de 2012	**136.133.418**	**2.055.435**	**143.275.531**	**262.765**	**(397.507)**	**(744.711)**	**1.460.162**	**(5.927.365)**	**137.928.875**	**114.722.734**	**390.840.462**	**205.705.492**	**596.545.954**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios.

GASCO

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO

Por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2013 y 2012 (no auditados)

(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del al Nota	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 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.		564.264.883	537.738.773
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(412.115.207)	(469.756.649)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(22.045.245)	(22.837.439)
Otros pagos por actividades de operación.		(32.246.296)	(16.019.164)
Otros cobros y pagos de operación			
Dividendos recibidos.		143.679	308.109
Intereses recibidos.		1.650.275	905.691
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(6.299.458)	(1.971.612)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(3.563.757)	(434.689)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		**89.788.874**	**27.933.020**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		215.377	1.759.903
Compras de propiedades, planta y equipo.		(32.931.875)	(31.332.182)
Compras de activos intangibles.		(86.428)	(82.510)
Importes procedentes de otros activos a largo plazo.		0	9.549.487
Dividendos recibidos.		1.886.418	2.568.863
Otras entradas (salidas) de efectivo.		988.928	1.474.287
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		**(29.927.580)**	**(16.062.152)**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de la emisión de acciones.		2.761	1.036.923
Total importes procedentes de préstamos.		121.965.437	122.272.603
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		35.235.218	9.105.194
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.		86.730.219	113.167.409
Pagos de préstamos.		(112.331.567)	(106.170.194)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros.		(1.761.008)	(1.149.011)
Dividendos pagados.		(58.586.098)	(17.525.064)
Intereses pagados.		(12.083.169)	(13.843.415)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		15.227	30.812
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		**(62.778.417)**	**(15.347.346)**
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		**(2.917.123)**	**(3.476.478)**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		(669.643)	(148.810)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		**(3.586.766)**	**(3.625.288)**
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	58.695.183	34.943.615
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio		**55.108.417**	**31.318.327**

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 Nº 1061 en la ciudad de Santiago, República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el Nº 0057 y cotiza sus acciones en la Bolsa de Comercio de Santiago y en la Bolsa Electrónica de Chile.

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

La emisión de estos estados financieros consolidados correspondientes al período terminado al 30 de junio de 2013 fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N° 9 de fecha 27 de agosto 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 30 de junio de 2013, aproximadamente un 66% se encuentran radicados en el sector gas natural, un 30% 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 30 de junio de 2013 una participación de mercado de 27,4% 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 26 de los 32 departamentos del país y en más de 700 municipios, con una participación de mercado directa e indirecta aproximadamente de 22% al 30 de junio de 2013.

Demanda

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

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

Abastecimiento

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

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 realizan 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 613.806, mientras que Gasnor S.A. provee de gas natural a 464.743 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 Nº754/2004 de la SEC, y sus posteriores modificaciones, la cual instruye la adopción de medidas ante una contingencia en el suministro de gas natural. Las distribuidoras de gas que operan en la zona central de Chile, por intermedio de la Asociación de Distribuidoras de Gas Natural (AGN), han solicitado a la SEC la derogación de Resolución Exenta N° 2607 ya referida, restituyendo la vigencia de las disposiciones de la Resolución Exenta N° 754 en la zona centro.

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, movilizando hasta la fecha 15,7 millones de pasajeros. Durante el período terminado al 30 de junio de 2013 se movilizó a 2,5 millones de pasajeros, aproximadamente.

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 intermedios de la Sociedad han sido preparados de acuerdo a la Norma Internacional de Contabilidad N° 34 (NIC 34) incorporada a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

Los estados financieros consolidados intermedios 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 intermedios se han utilizado las políticas emanadas desde el Grupo CGE para todas las subsidiarias incluidas en la consolidación.

En la preparación de los estados financieros consolidados intermedios 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 período terminado al 30 de junio de 2012 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012 se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el período terminado al 30 de junio de 2013. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

Además se han efectuado reclasificaciones al patrimonio neto para revelar retrospectivamente los efectos de pérdidas y ganancias actuariales de beneficios definidos, a efectos de dar cumplimiento a lo requerido por la NIC 19 (r).

3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por el Grupo.

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para los ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2013.

3.2.1.- Enmienda a la NIIF 1 "Adopción por primera vez de la normas internacionales de información financiera", emitida en marzo de 2012. Añade una excepción para la contabilización de los préstamos del gobierno a tasas de interés por debajo del mercado.

3.2.2.- 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. De aplicación obligatoria a contar del 01 de julio de 2012.

3.2.3.- 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.

3.2.4.- 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 en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12 y la modificación a la NIC 28.

3.2.5.- 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 en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12 y la modificación a la NIC 27.

3.2.6.- 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.

3.2.7.- NIIF 10, "Estados financieros consolidados", emitida en mayo de 2011, sustituye a la SIC 12 "Consolidación de entidades de propósito especial" y la orientación sobre el control y la consolidación de 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 en conjunto con las NIIF 11, NIIF 12 y modificaciones a las NIC 27 y 28.

3.2.8.- 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 en conjunto con las NIIF 10, NIIF 12 y modificaciones a las NIC 27 y 28.

3.2.9.- 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 en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y modificaciones a las NIC 27 y 28.

3.2.10.- 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.

3.2.11.- 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 iníciales cuando los activos no puedan ser atribuidos a un componente identificable de un yacimiento.

3.2.12.- 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.

3.2.13.- 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.

3.2.14.- 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.

3.2.15.- 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.

3.2.16.- 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".

3.2.17.- 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.

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2013, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

3.3.1.- Enmienda a la NIC 32 "Instrumentos financieros": "Presentación". Emitida en diciembre 2011. Aclara los requisitos para la compensación de activos y pasivos financieros en el Estado de Situación Financiera. Específicamente, indica que el derecho de compensación debe estar disponible a la fecha del estado financiero y no depender de un acontecimiento futuro. Indica también que debe ser jurídicamente obligante para las contrapartes tanto en el curso normal del negocio, así como también en el caso de impago, insolvencia o quiebra. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada está permitida.

3.3.2.- 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.

3.3.3.- 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 del 1 de enero de 2014.

3.3.4.- CINIIF 21 "Gravámenes". Emitida en mayo de 2013. Esta interpretación de la NIC 37 "Provisiones, Activos Contingentes y Pasivos Contingentes", proporciona una guía sobre cuándo una entidad debe reconocer un pasivo por un gravamen impuesto por el gobierno, distinto al impuesto a la renta, en sus estados financieros. Estas modificaciones son aplicables a partir del 1 de enero de 2014.

3.3.5.- Enmienda a NIC 36 "Deterioro del valor de los activos". Emitida en mayo de 2013. La enmienda aclara el alcance de las revelaciones sobre el valor recuperable de los activos deteriorados, limitando los requerimientos de información al monto recuperable que se basa en el valor razonable menos los costos de disposición. Estas modificaciones son aplicables a partir de 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida para los períodos en que la entidad ha aplicado la NIIF 13.

3.3.3.- Enmienda a NIC 39 "Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición". Emitida en junio de 2013. A través de esta enmienda, se incorpora en la Norma los criterios que se deben cumplir para no suspender la contabilidad de coberturas, en los casos en que el instrumento de cobertura sufre una novación. Estas modificaciones son aplicables a partir de 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida.

La Administración de Gasco S.A. estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, y que pudiesen aplicar a Gasco S.A. y filiales, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados intermedios 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 reconocen como se describe en la NIIF 11 párrafo 24, mediante el método de la participación que se detalla en la NIC 28 párrafo 10.

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.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio subsidiaria	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
					30-06-2013			31-12-2012
					Directo	Indirecto	Total	Total
96.722.460-k	Metrogas S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes - Santiago	Peso chileno	51,83784%	0,00000%	51,83784%	51,83780%
96.636.520-k	Gasmar S.A.	Chile	Avda. Apoquindo 3200 piso 11 Las Condes - Santiago	Dólar	51,00000%	0,00000%	51,00000%	51,00000%
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Avda. Gran Bretaña 5691 - Talcahuano	Peso chileno	99,97210%	0,02790%	100,00000%	100,00000%
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	Peso chileno	99,90910%	0,09090%	100,00000%	100,00000%
76.171.653-0	Gasco International S.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	Dólar	99,99998%	0,00002%	100,00000%	100,00000%
79.738.350-3	Inversiones Invergas S.A.	Chile	Rosas 1062 - Santiago	Peso chileno	99,99800%	0,00200%	100,00000%	100,00000%
96.964.210-7	Automotive Gas Systems S.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	Peso chileno	99,00000%	1,00000%	100,00000%	100,00000%
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	Peso chileno	99,00000%	1,00000%	100,00000%	100,00000%
96.930.050-8	Inversiones Atlántico S.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	Peso chileno	99,99574%	0,00426%	100,00000%	100,00000%
59.083.080-1	Gasco Grand Cayman Limited.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	Peso chileno	100,00000%	0,00000%	100,00000%	100,00000%
76.076.073-0	Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	Avda. Frei 314 - Punta Arenas	Peso chileno	85,00000%	0,00000%	85,00000%	85,00000%
O-E	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	Calle 113 No, 7-21 Torre A of. 805 - Bogotá	Peso colombiano	70,00000%	0,00000%	70,00000%	70,00000%

3.5.2.- Cambios en el perímetro de consolidación.

En el período terminado al 30 de Junio de 2013, no existen 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.

3.5.3.- Entidades de consolidación indirecta.

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

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Subsidiaria de	Porcentaje de Participación de			
						30-06-2013		31-12-2012	
						Subsidiaria	Gasco	Subsidiaria	Gasco
98.867.260-6	Centrogas S.A.	Chile	Av. Vitacura 7646, Santiago	CL $	Metrogas S.A.	99,99750%	51,83654%	99,99750%	51,83654%
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes, Santiago	CL $	Metrogas S.A.	99,99500%	51,83525%	99,99500%	51,83525%
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes, Santiago	CL $	Metrogas S.A.	99,90000%	51,78600%	99,90000%	51,78600%
0-E	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Colombia	Autopista Medellín, Kilometro 1 vía Siberia Cota	Cop $	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	70,00000%	49,00000%	70,00000%	49,00000%
0-E	Proveedora Mayorista de Gas S.A. E.S.P.	Colombia	Autopista Medellín, Kilometro 1 vía Siberia Cota	Cop $	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	70,00000%	49,00000%	70,00000%	49,00000%
0-E	Ultragas S.A. E.S.P.	Colombia	Autopista Medellín, Kilometro 1 vía Siberia Cota	Cop $	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	70,00000%	49,00000%	70,00000%	49,00000%
0-E	Gasco Argentina S.A.	Argentina	Avda. Leandro Alem 1050 piso 4, Buenos Aires	AR $	Gasco International S.A.	95,00000%	100,00000%	95,00000%	100,00000%
0-E	JGB Inversiones S.A.S. E.S.P.	Colombia	Calle 113 No. 7 - 21 Torre A Oficina 805 - Bogotá	Cop $	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	100,00000%	70,00000%	0,00000%	0,00000%

3.5.4.- Entidades asociadas y control conjunto contabilizadas mediante el método de la participación.

3.5.4.1.- Entidades asociadas.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Asociada de	Porcentaje de Participación de			
						30-06-2013		31-12-2012	
						Subsidiaria	Gasco	Subsidiaria	Gasco
99.527.700-K	Campanario Generación S.A.	Chile	El Regidor 66 piso 16, Las Condes, Santiago	CL $	Gasco S.A.	20,00000%	20,00000%	20,00000%	20,00000%
0-E	Gasmarket S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR $	Gasco S.A.	50,00000%	50,00000%	50,00000%	50,00000%
0-E	Vectores Energéticos S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR $	Gasco S.A.	25,00000%	25,00000%	25,00000%	25,00000%
0-E	Almallano S.A. E.S.P	Colombia	Calle 98 22-64, Bogotá	Cop $	Gasco S.A.	40,00000%	28,00000%	40,00000%	28,00000%
0-E	Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	Carrera 25 15-29, Pasto	Cop $	Gasco S.A.	33,33300%	23,33310%	33,33300%	23,33310%
0-E	Energas S.A. E.S.P.	Colombia	Carrera 25 15-29, Pasto	Cop $	Gasco S.A.	27,70000%	19,39000%	27,70000%	19,39000%

3.5.4.2.- Entidades control conjunto.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Sociedad control conjunto de	Porcentaje de Participación de			
						30-06-2013		31-12-2012	
						Subsidiaria	Gasco	Subsidiaria	Gasco
0-E	Gascart S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR $	Gasco S.A.	50,00000%	50,00000%	50,00000%	50,00000%
0-E	Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	Sarmiento 1230 piso 9 y 10, Buenos Aires	AR $	Gasco S.A.	26,69780%	26,69780%	26,69780%	26,69780%
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR $	Gasco S.A.	2,60000%	2,60000%	5,85252%	5,85252%
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	Sebastián Elcano 1995, Hualpén, Concepción	CL $	Gasco S.A.	29,99880%	29,99880%	29,99880%	29,99880%
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción	CL $	Gasco S.A.	30,00000%	30,00000%	30,00000%	30,00000%
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Avda. Rosario Norte 532, of. 1604, Las Condes, Santiago	CL $	Gasco S.A.	20,00000%	10,36768%	20,00000%	10,36768%
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Avda. Rosario Norte 532, of. 1604, Las Condes, Santiago	CL $	Gasco S.A.	33,33300%	17,27929%	33,33300%	17,27929%

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 la subsidiaria 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 $ / EUR $	CL $ / UF	CL $ / AR $	CL $ / Cop $
30-06-2013	507,16	659,93	22.852,67	94,16	0,26
31-12-2012	479,96	634,45	22.840,75	97,70	0,27
30-06-2012	501,84	635,08	22.627,36	110,88	0,28

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

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 integral.

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 consolidado 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).

Los costos de los productos terminados incluyen la mano de obra directa propia y otros costos directos e indirectos de existir, los cuales no incluyen costos por intereses.

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

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

Los costos de servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen inmediatamente en el balance, con un cargo o abono a otros resultados integrales en los períodos en los cuales ocurren. No son reciclados posteriormente.

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. Los costos de servicio e intereses se reconocen inmediatamente en resultados. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen inmediatamente en el balance, con un cargo o abono a otros resultados integrales en los períodos en los cuales ocurren. No son reciclados posteriormente.

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° 3.9.1. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

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

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

El valor razonable de los instrumentos financieros que no son comercializados en un mercado activo (por ejemplo, acciones sin cotización o suficiente presencia bursátil, derivados extra-bursátiles, etc.) se determina usando técnicas de valuación. Gasco S.A. aplica su juicio para seleccionar una variedad de métodos y aplica supuestos que principalmente se basan en las condiciones de mercado existentes a la fecha de cada estado de situación financiera. Gasco S.A. utiliza flujos netos descontados o técnicas de valoración a base de múltiplos de EBITDA para ciertos activos financieros disponibles para la venta que no se comercializan en mercados activos.

4.3.- Beneficios por Indemnizaciones por 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 30 de junio de 2013, se ha estructurado en un 88% 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 30 de junio de 2013, la deuda financiera consolidada posee un plazo promedio de 6,2 años y una tasa de interés promedio de U.F. + 5,3%.

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:

A junio de 2013	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	39.618.384	65.927.930	41.312.700	6.237.342	569.477	153.665.833
Bonos	11.010.364	15.959.197	30.240.331	39.100.445	171.179.812	267.490.149
Total	**50.628.748**	**81.887.127**	**71.553.031**	**45.337.787**	**171.749.289**	**421.155.982**
	12%	19%	17%	11%	41%	100%

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%

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

El detalle de la deuda al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012, es la siguiente:

Composición de la deuda	30-06-2013		31-12-2012	
	M$	%	M$	%
Deuda a tasa fija	337.730.882	82%	333.242.816	83%
Deuda a tasa fija mediante derivados	19.194.013	5%	0	0%
Deuda a tasa variable	53.580.366	13%	68.113.417	17%
Total deuda financiera	**410.505.261**	**100%**	**401.356.233**	**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$ 267.902 de mayor gasto por intereses durante el período 2013. 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$ 2.052.526 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 (UF) o pesos chilenos.

El detalle de la deuda por tipos de monedas al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012, es la siguiente:

Composición de la deuda	30-06-2013		31-12-2012	
	M$	%	M$	%
Deuda en CL $ o UF	338.501.875	83%	352.603.293	88%
Deuda US $	29.342.880	7%	5.989.041	1%
Deuda Cop $	42.660.506	10%	42.763.899	11%
Total deuda financiera	**410.505.261**	**100%**	**401.356.233**	**100%**

Al 30 de junio de 2013, Gasco S.A. mantiene un 75% de sus deudas financieras expresadas en UF, lo que genera un efecto en la valorización de estos pasivos respecto del peso chileno. 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 30 de junio de 2013, los resultados antes de impuestos hubieran disminuido en M$ 3.098.958 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 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012. 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 30/06/2013	Valor de Mercado Deuda al 30/06/2013	Diferencia (%)	Valor Libro Deuda al 31/12/2012	Valor de Mercado Deuda al 31/12/2012	Diferencia (%)
Bonos	256.844.628	312.723.210	21,8%	260.410.233	314.395.275	20,7%
Deudas Bancarias	156.964.076	157.259.547	0,2%	141.005.749	140.739.714	-0,2%
Total Pasivos Financieros	**413.808.704**	**469.982.757**	**13,6%**	**401.415.982**	**455.134.989**	**13,4%**

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 30 de junio de 2013, los Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, corrientes y no corrientes, netos de provisión de deterioro asciende a M$ 104.198.273.

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 6,33% 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 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Efectivo		
Efectivo en caja.	1.565.067	2.139.975
Saldos en bancos.	11.086.865	7.929.427
Total efectivo.	**12.651.932**	**10.069.402**
Equivalente al efectivo		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	160.023	541.438
Otros equivalentes al efectivo (*).	42.296.462	48.084.343
Total equivalente al efectivo.	**42.456.485**	**48.625.781**
Total	**55.108.417**	**58.695.183**

El efectivo y equivalentes a efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 30 de junio de 2013 no difieren del presentado en los estados consolidados de flujos de efectivo.

(*) Otros equivalentes al efectivo	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Cuotas de fondos mutuos.	30.776.312	30.746.917
Inversiones en pactos.	11.520.150	17.337.426
Total otros equivalentes al efectivo.	**42.296.462**	**48.084.343**

La composición del rubro por tipo de monedas al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL $	48.135.030	54.376.755
	US $	3.659.390	2.581.025
	AR $	162.242	21.289
	COP $	3.150.223	1.304.439
	EUR $	1.532	411.675
Total		**55.108.417**	**58.695.183**

7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición del rubro al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

Otros activos financieros	30-06-2013		31-12-2012	
	Corrientes M$	No corrientes M$	Corrientes M$	No corrientes M$
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.	14.061	0	13.307	0
Activos de cobertura.	468.714	130.151	144.489	0
Activos financieros disponibles para la venta.	0	7.229.943	0	8.275.219
Total	**482.775**	**7.360.094**	**157.796**	**8.275.219**

7.1.- Activos y pasivos de cobertura.

Gasco S.A., manteniendo la política de gestión de riesgos, tiene suscritos contratos de derivados que cubren las variaciones de tasas de interés, 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 30 de junio de 2013 las subsidiarias Gasco GLP S.A., Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. 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.

La subsidiaria Metrogas S.A. en este ejercicio tuvo 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 de flujo de efectivo y se clasifican bajo el nombre “activos de cobertura” o “pasivos de cobertura”, según corresponda. Estos derivados se consideran como de cobertura de valor justo de las existencias. Lo anterior 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.

Inversiones GLP S.A.S. E.S.P., tiene suscrito con el Banco Corpbanca un contrato de derivado “Swaps” de cobertura financiera de tasa de interés, que redenomina una deuda a tasa variable de IBR más 2,7% anual, a una deuda a tasa fija de 9,36% anual, expirando el contrato el 17 de enero de 2020.

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.

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 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012, 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	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Metrogas S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciopnes de precios de comodities (gas natural)	Existencias de gas	0	562	0	0
Gasmar S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposiciónes de las variaciones de precios de gas licuado	Moneda	468.714	143.927	0	0
Inversiones GLP S.A.S E.S.P.	Swap	Flujo de efectivo	Exposición de variaciones de tasa de interés variable.	Interés	0	0	130.151	0
Total					468.714	144.489	130.151	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	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Gasco GLP S.A.	Forward	Valor razonable	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado.	Existencias de gas	377	2.919	0	0
Gasmar S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado.	Moneda	219.635	56.830	0	0
Gasmar S.A.	Swap	Flujo de efectivo	Exposición de variaciones de tasa de interés variable.	Existencias de gas	3.083.431	0	0	0
Total					3.303.443	59.749	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.

7.2.- Activos financieros disponibles para la venta.

La composición de los activos financieros disponibles para la venta al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012, 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		30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
			30-06-2013	31-12-2012		
0-E	Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	10.850.710	13,00000%	13,00000%	6.058.584	6.774.900
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	22.464	13,00000%	13,00000%	1.088.456	1.414.697
92.970.000-7	Cem S.A.	257.174	0,08570%	0,08570%	45.818	45.818
90.694.000-0	Empresa Periodística La Nación	240	0,24000%	0,24000%	6.092	8.531
99.581.910-4	Gráfica Puerto Madero S.A.	240	0,00000%	0,00000%	8.531	8.531
0-E	Organización Terpel S.A.	3.621	0,00189%	0,00189%	7.262	7.542
91.968.000-8	Inmobiliaria Club de la Unión de Punta Arenas S.A.	50	5,68000%	5,68000%	6.960	6.960
70.497.500-7	Estadio Español de Concepción S.A.	20	0,12000%	0,12000%	3.886	3.886
73.116.100-3	Instituto de la Construcción	0	0,00000%	0,00000%	2.904	2.904
70.393.200-2	Club de Campo la Posada S.A.	9	0,06000%	0,06000%	1.167	1.167
70.024.300-1	Sociedad de Fomento Fabril	676	0,26000%	0,26000%	282	282
70.341.300-5	Corporación Club Concepción	1	0,03000%	0,03000%	1	1
Total					7.229.943	8.275.219

7.3.- Jerarquías del valor razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor justo en el estado de situación financiera al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012, 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 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012, en la medida que existan saldos vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros.

7.3.1.- 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	30-06-2013		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M$	M$	M$
Activos financieros a valor razonable con cambio en resultados.	14.061	0	0	0	14.061
Total	**14.061**	**0**	**0**	**0**	**14.061**

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 financieros a valor razonable con cambios en resultados.	13.307	0	0	0	13.307
Total	**13.307**	**0**	**0**	**0**	**13.307**

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

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Activos financieros	30-06-2013		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M$	M$	M$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo	468.714	130.151	0	598.865	0
Total	**468.714**	**130.151**	**0**	**598.865**	**0**

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**

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

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	30-06-2013		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M$	M$	M$
Derivados de cobertura de flujo de caja	3.303.066	0	0	3.303.066	0
Derivados de cobertura valor razonable.	377	0	0	377	0
Total	**3.303.443**	**0**	**0**	**3.303.443**	**0**

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 de flujo de caja	56.830	0	0	56.830	0
Derivados de cobertura valor razonable.	2.919	0	0	2.919	0
Total	**59.749**	**0**	**0**	**59.749**	**0**

7.3.4.- Activos financieros disponibles para la venta.

Activos financieros disponibles para la venta			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	30-06-2013		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M$	M$	M$
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	0	6.058.584	0	0	6.058.584
Gasoducto Gasandes S.A.	0	1.088.456	0	0	1.088.456
Otros Gasco S.A.	0	82.903	0	0	82.903
Total	**0**	**7.229.943**	**0**	**0**	**7.229.943**

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**

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%, se han considerado las condiciones en que los cargadores renegociaron sus contratos de transporte más las condiciones y costos considerados para el caso de la subsidiaria 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.

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	
	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Deudores comerciales, neto.	89.839.149	76.705.939	152.657	253.139
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, neto.	2.352.367	2.162.097	3.259.486	2.860.954
Otras cuentas por cobrar, neto. (*)	6.501.284	6.492.050	2.093.330	1.511.382
Total	**98.692.800**	**85.360.086**	**5.505.473**	**4.625.475**

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

(*) Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Impuestos por recuperar				
Iva crédito fiscal.	2.965.719	3.242.399	0	0
Sub total	**2.965.719**	**3.242.399**	**0**	**0**
Deudores varios				
Deudores varios.	1.223.486	1.281.610	0	0
Anticipo Proveedores.	1.083.542	1.146.418	0	0
Boletas garantias.	33.508	109.523	158.842	134.887
Documentos por cobrar fideicomiso financiero.	197.211	107.633	872.799	968.385
Cash Call Gasandes.	0	0	1.061.689	408.110
Otros documentos por cobrar.	997.818	639.467	0	0
Provisión de deterioro.	0	(35.000)	0	0
Sub total	**3.535.565**	**3.249.651**	**2.093.330**	**1.511.382**
Total	**6.501.284**	**6.492.050**	**2.093.330**	**1.511.382**

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Deudores comerciales.	7.723.891	7.450.446
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero.	674.965	599.965
Otras cuentas por cobrar.	0	35.000
Total	**8.398.856**	**8.085.411**

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

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Saldo inicial.	8.085.411	9.014.522
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	(563.512)	(3.160.685)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	(12.013)	0
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	888.970	2.231.574
Total	**8.398.856**	**8.085.411**

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012, se muestra en el siguiente cuadro:

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Deudores comerciales, bruto.	97.563.040	84.156.385	152.657	253.139
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	3.027.332	2.762.062	3.259.486	2.860.954
Otras cuentas por cobrar, bruto.	6.501.284	6.527.050	2.093.330	1.511.382
Total	**107.091.656**	**93.445.497**	**5.505.473**	**4.625.475**

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	30-06-2013			31-12-2012		
	Bruto M$	Interés M$	Valor presente M$	Bruto M$	Interés M$	Valor presente M$
No posterior a un año.	3.534.518	(1.182.151)	2.352.367	3.885.408	(1.723.311)	2.162.097
Posterior a un año pero menor de cinco años.	4.516.696	(1.257.210)	3.259.486	3.972.492	(1.111.538)	2.860.954
Total	**8.051.214**	**(2.439.361)**	**5.611.853**	**7.857.900**	**(2.834.849)**	**5.023.051**

8.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

30-06-2013	Cartera al día M$	Morosidad 1-30 días M$	Morosidad 31-60 días M$	Morosidad 61-90 días M$	Morosidad 91-120 días M$	Morosidad 121-150 días M$	Morosidad 151-180 días M$	Morosidad 181-210 días M$	Morosidad 211-250 días M$	Morosidad mayor a 251 días M$	Total deudores M$	Total corrientes M$	Total no corrientes M$
Deudores comerciales, bruto.	76.518.787	10.346.655	1.740.866	744.863	281.418	209.665	301.509	175.663	172.688	7.223.583	97.715.697	97.563.040	152.657
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	5.878.019	101.677	37.821	56.170	6.112	34.940	12.170	11.945	11.393	136.571	6.286.818	3.027.332	3.259.486
Otras cuentas por cobrar, bruto.	8.509.198	85.416	0	0	0	0	0	0	0	0	8.594.614	6.501.284	2.093.330
Provision deterioro	(123.298)	(712.572)	(466.939)	(176.074)	(82.420)	(94.949)	(150.894)	(145.590)	(148.113)	(6.298.007)	(8.398.856)	(8.398.856)	0
Total	**90.782.706**	**9.821.176**	**1.311.748**	**624.959**	**205.110**	**149.656**	**162.785**	**42.018**	**35.968**	**1.062.147**	**104.198.273**	**98.692.800**	**5.505.473**

31-12-2012	Cartera al día M$	Morosidad 1-30 días M$	Morosidad 31-60 días M$	Morosidad 61-90 días M$	Morosidad 91-120 días M$	Morosidad 121-150 días M$	Morosidad 151-180 días M$	Morosidad 181-210 días M$	Morosidad 211-250 días M$	Morosidad mayor a 251 días M$	Total deudores M$	Total corrientes M$	Total no corrientes 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
Provision 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**

8.3.- Resumen de estratificación de la cartera.

El resumen de estratificación de cartera al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

30-06-2013								
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Clientes 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	16.274.926	0	0	0	0	16.274.926	0
Por vencer.	389.257	59.746.419	0	2.241	497.442	(123.298)	60.243.861	(123.298)
Sub total por vencer	**389.257**	**76.021.345**	**0**	**2.241**	**497.442**	**(123.298)**	**76.518.787**	**(123.298)**
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	108.861	10.320.964	(712.572)	64	25.691	0	10.346.655	(712.572)
Entre 31 y 60 días	30.916	1.737.857	(466.939)	23	3.009	0	1.740.866	(466.939)
Entre 61 y 90 días	12.441	743.310	(176.074)	18	1.553	0	744.863	(176.074)
Entre 91 y 120 días	7.456	279.514	(82.420)	11	1.904	0	281.418	(82.420)
Entre 121 y 150 días	7.600	209.063	(82.384)	11	602	0	209.665	(82.384)
Entre 151 y 180 días	5.851	301.020	(134.418)	5	489	(208)	301.509	(134.626)
Entre 181 y 210 días	5.621	172.626	(132.754)	7	3.037	(156)	175.663	(132.910)
Entre 211 y 250 días	5.903	164.824	(132.172)	7	7.864	(157)	172.688	(132.329)
Más de 250 días	50.900	7.158.894	(5.675.028)	646	64.689	(5.311)	7.223.583	(5.680.339)
Sub total vencidos	**235.549**	**21.088.072**	**(7.594.761)**	**792**	**108.838**	**(5.832)**	**21.196.910**	**(7.600.593)**
Total	**624.806**	**97.109.417**	**(7.594.761)**	**3.033**	**606.280**	**(129.130)**	**97.715.697**	**(7.723.891)**

31-12-2012								
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Clientes 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	0
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)**

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente, los cuales forman parte de la cartera morosa:

30-06-2013				
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.	2.127	934.298	1.300	2.953.629
Total	**2.127**	**934.298**	**1.300**	**2.953.629**

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**

8.5.- Provisiones y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 30 de junio de 2013 y 2012 es el siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-04-2013 30-06-2013 M$	01-04-2012 30-06-2012 M$
Provisión cartera no repactada	876.768	912.637	425.925	459.107
Provisión cartera repactada	123.298	56.250	63.586	(25.799)
Recuperos del período o ejercicio	(111.096)	(139.535)	(33.913)	(56.414)
Total	**888.970**	**829.352**	**455.598**	**376.894**

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 30 de junio de 2013 y 2012 es el siguiente por segmentos:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2013 30-06-2013 M$	Operaciones N°	01-04-2013 30-06-2013 M$
Ventas de gas natural	2.762.537	239.853.769	1.402.590	125.977.857
Ventas de gas licuado	479.965	267.901.938	232.183	163.517.108
Negocios Internacionales	60.731	27.016.889	13.504	13.543.515
Otros Negocios	61	28.750	58	26.750
Total	**3.303.294**	**534.801.346**	**1.648.335**	**303.065.230**

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2012 30-06-2012 M$	Operaciones N°	01-04-2012 30-06-2012 M$
Ventas de gas natural	2.610.430	256.484.831	1.330.986	139.446.897
Ventas de gas licuado	486.991	238.626.886	240.080	151.798.146
Negocios Internacionales	69.012	35.613.964	18.646	17.462.192
Otros Negocios	10	25.888	7	11.888
Total	**3.166.443**	**530.751.569**	**1.589.719**	**308.719.123**

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 el Título XVI 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 Nº 89 de la Ley Nº 18.046, que establece que las operaciones entre sociedades coligadas, entre la matriz y sus subsidiarias y las que efectúe una sociedad anónima abierta, deberán observar condiciones de equidad, similares a las que habitualmente prevalecen en el mercado, es decir, hechas en condiciones de independencia mutua entre las partes.

9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

9.1.1. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 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	
							30-06-2013 M$	31-12-2012 M$	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 30 dias	Accionista de Subsidiaria	CL $	9.445.287	3.714.852	0	0
O-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Asociada	Cop $	0	17.210	0	0
99.527.700-K	Campanario Generación S.A. (1)	Chile	Venta de energía	Hasta 90 días	Asociada	CL $	18.017	18.017	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Venta de energía y potencia	Hasta 90 días	Matriz Común	CL $	5.650	1.338	0	0
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	63.883	68.377	0	0
O-E	Combustibles Cota Ltda.	Colombia	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Indirecta	Cop $	148	59	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL $	260	371	0	0
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	705.879	602.959	0	0
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	104	0	0	0
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	0	80	0	0
O-E	Fif y Cia S.A.S.	Colombia	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Indirecta	Cop $	376	203	0	0
65.166.730-5	Fundación Gasco	Chile	Reembolso de gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Indirecta	CL $	772	707	0	0
O-E	Gasmarket	Argentina	Reembolso de gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Asociada	US $	37.206	29.085	0	0
O-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Indirecta	US $	234.093	219.373	0	0
O-E	Gasoducto del Pacifico (Arg.) S.A.	Argentina	Dividendos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Negocios conjuntos	AR $	0	1.551.792	0	0
96.762.250-8	Gasoducto del Pacifico S.A.	Chile	Dividendos	Más de un año	Negocios conjuntos	US $	0	0	2.605.081	2.465.365
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Anticipo por compra de gas	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US $	4.479.277	636.758	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Más de 1 Año	Negocios conjuntos	US $	0	0	992.869	925.697
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Dividendos por cobrar	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US $	2.207.602	0	0	0
96.868.110-9	Hormigones Del Norte S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	783	363	0	0
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US $	8.903	8.536	0	0
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Aportes por capitalizar	Más de un año	Negocios conjuntos	US $	0	0	1.699.405	2.616.178
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Dividendos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Negocios conjuntos	US $	1.649.333	0	0	0
O-E	Montagas S.A E.S.P.	Colombia	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Asociada	Cop $	15.010	16.083	0	0
O-E	Supergas de Nariño S.A. E.S.P.	Colombia	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Indirecta	Cop $	0	8.967	0	0
O-E	Supergas de Nariño S.A. E.S.P.	Colombia	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Indirecta	Cop $	0	2.639	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL $	1.700	1.607	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL $	410	321	0	0
TOTALES							18.874.693	6.899.697	5.297.355	6.007.240

(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 de 2012 se recibió abono a esta deuda por M$268.192, y en el mes de mayo del 2013 se recibió abono por M$ 25.254 quedando un saldo neto de deuda ascendente M$ 365.459, valor que esta provisionado como incobrable.

9.1.2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 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	
							30-06-2013 M$	31-12-2012 M$	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 dias	Accionista de Subsidiaria	CL$	138.108	71.994	0	0
O-E	Almacenadora de Gas de Occidente S.A. E.S.P.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	Cop $	0	7.092	0	0
O-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Asociada	Cop $	7.992	22.607	0	0
O-E	Automotores Reina S.A.	Colombia	Compra de combustibles	Hasta 90 días	Indirecta	Cop $	4.857	5.428	0	0
O-E	Automotores Reina S.A.	Colombia	Servicios Recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	Cop $	287	422	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Compra de Energía y Potencia	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	325	7.784	0	0
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Compra de combustible	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	9.218	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$	506	442	0	0
76.375.230-5	Circulo Ejecutivo Arriendo Vehiculos Ltda.	Chile	Préstamos recibidos	Más de 90 días y hasta 1 año	Accionista de Subsidiaria	CL $	82.500	82.500	0	0
76.375.230-5	Circulo Ejecutivo Arriendo Vehiculos Ltda.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL $	1.158	0	0	0
O-E	Combustibles Cota Ltda.	Colombia	Compra de combustibles	Hasta 90 días	Indirecta	Cop $	541	619	0	0
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Arriendos de oficinas	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	266	0	0	0
O-E	Fif y Cia S.A.S.	Colombia	Compra de combustibles	Hasta 90 días	Indirecta	Cop $	474	1.097	0	0
65.166.730-5	Fundación Gasco	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	1.943	1.943	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Compra de gas natural	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US $	0	449.160	0	0
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Compra gas natural	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	CL$	1.709.565	854.725	0	0
O-E	Plexa S.A. E.S.P.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	Cop $	52	5.190	0	0
O-E	Plexport S.A.	Colombia	Servicio de transporte terrestre	Hasta 90 días	Indirecta	Cop $	106.292	140.385	0	0
O-E	Sefta S.A.	Panamá	Compra de activos	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	Cop $	0	17.292	0	0
93.603.000-9	Soc. De Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios Recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	0	945	0	0
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A	Chile	Servicio de transporte terrestre	Hasta 30 dias	Indirecta	CL$	422.163	122.017	0	0
O-E	Supra Seguros Asesores de Seguros S.A.S.	Colombia	Servicios Recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	Cop $	2.226	3.070	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Arriendo de equipos	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	23.823	23.058	0	0
O-E	Transportes Unitrans S.A.S. (Ex Transportes Dinagas S.A.S.)	Colombia	Servicio de transporte terrestre recibido	Hasta 90 días	Indirecta	Cop $	25.467	23.250	0	0
O-E	Vidagas de Occidente S.A.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	Cop $	0	24.910	0	0
TOTALES							2.537.763	1.865.930	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 30 de junio de 2013 y 2012.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2013 30-06-2013		01-01-2012 30-06-2012		01-04-2013 30-06-2013		01-04-2012 30-06-2012	
						Operación M$	Efecto en resultados (cargo) / abono M$	Operación M$	Efecto en resultados (cargo) / abono M$	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 $	64.047.393	64.047.393	38.866.735	38.866.735	38.410.015	38.410.015	24.385.936	24.385.936
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Servicios recibidos	CL $	505.415	(505.415)	229.204	(229.204)	253.712	(253.712)	227.176	(227.176)
O-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Asociada	Servicios recibidos	Cop $	8.377	(8.377)	62.115	(62.115)	8.377	(8.377)	60.985	(60.985)
O-E	Automotores Reina S.A	Colombia	Indirecta	Compra de combustibles	Cop $	22.484	(22.484)	38.311	(38.311)	10.979	(10.979)	38.311	(38.311)
O-E	Automotores Reina S.A	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop $	1.644	(1.644)	3.159	(3.159)	779	(779)	3.159	(3.159)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Prestados	CL$	6.383	6.383	32.564	32.564	5.413	5.413	18.803	18.803
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Venta gas granel	CL$	13.932	13.932	9.230	9.230	7.392	7.392	4.785	4.785
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL$	32.546	(32.546)	31.179	(31.179)	16.793	(16.793)	15.043	(15.043)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Indirecta	Compra de combustibles	CL $	50.486	(50.486)	44.035	(44.035)	26.031	(26.031)	28.269	(28.269)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Indirecta	Venta de gas natural	CL $	259.131	259.131	298.726	298.726	130.566	130.566	123.943	123.943
90.042.000-5	Cía. General De Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Servicios recibidos	CL$	0	0	5.397	(5.397)	0	0	5.397	(5.397)
91.143.000-2	Cía. Nac. De Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Venta gas granel	CL$	2.659	2.659	2.904	2.904	1.605	1.605	1.965	1.965
91.143.000-2	Cía. Nac. De Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL$	4.782	(4.782)	4.701	(4.701)	3.250	(3.250)	2.334	(2.334)
76.375.230-5	Circulo Ejecutivo Arriendo Vehículos Ltda.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Compra de materiales	CL $	6.748	(6.748)	4.005	(4.005)	0	0	0	0
O-E	Combustibles Cota Ltda.	Colombia	Indirecta	Venta de gas licuado	Cop $	614	614	2.710	2.710	376	376	2.319	2.319
O-E	Combustibles Cota Ltda.	Colombia	Indirecta	Compra de combustibles	Cop $	4.511	(4.511)	20.949	(20.949)	2.476	(2.476)	18.189	(18.189)
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Venta gas granel	CL$	1.768	1.768	1.536	1.536	667	667	389	389
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL $	0	0	320	320	0	0	0	0
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Indirecta	Venta de gas natural	CL $	3.261.123	3.261.123	3.991.172	3.991.172	1.755.443	1.755.443	2.150.070	2.150.070
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Indirecta	Venta de gas licuado	CL $	1.210	1.210	1.076	1.076	972	972	963	963
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Indirecta	Venta de material	CL $	0	0	4.737	4.737	0	0	2.237	2.237
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL $	1.196	(1.196)	0	0	0	0	0	0
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Indirecta	Arriendos de oficinas	CL $	394	(394)	0	0	0	0	0	0
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Servicios recibidos	CL $	1.090	(1.090)	837	(837)	1.090	(1.090)	837	(837)
O-E	Energas S.A. E.S.P.	Colombia	Asociada	Servicios recibidos	Cop $	30	(30)	0	0	4	(4)	0	0
O-E	Fif y Cia S.A.S.	Colombia	Indirecta	Venta de gas licuado	Cop $	1.642	1.642	8.169	8.169	848	848	7.035	7.035
O-E	Fif y Cia S.A.S.	Colombia	Indirecta	Compra de combustibles	Cop $	15.136	(14.946)	36.761	(36.761)	3.111	(3.112)	28.942	(28.942)
65.166.730-5	Fundación Gasco	Chile	Indirecta	Reembolso de gastos	CL $	8	0	0	0	8	0	0	0
O-E	Gasmarket S.A.	Argentina	Asociada	Reembolso de gastos	US$	8.122	0	10.353	0	0	0	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de gas natural	US$	100.510.906	(100.510.906)	162.875.267	(162.875.267)	46.597.928	(46.597.928)	87.446.680	(87.446.680)
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US$	13.993	13.993	15.652	15.652	7.082	7.082	7.971	7.971
96.868.110-9	Hormigones Del Norte S.A.	Chile	Indirecta	Venta gas granel	CL$	1.358	1.358	1.726	1.726	819	819	764	764
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Venta de energía	CL $	0	0	69.656	69.656	0	0	69.656	69.656
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL $	0	0	885	(885)	0	0	0	0
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Venta de gas granel	CL $	0	0	852	852	0	0	852	852
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de gas natural	CL$	5.220.440	(5.220.440)	6.776.736	(6.776.736)	3.503.581	(3.503.581)	4.684.654	(4.684.654)
O-E	Montagas S.A E.S.P.	Colombia	Asociada	Venta de gas licuado	Cop $	74.089	74.089	0	0	6.677	6.677	0	0
O-E	Montagas S.A E.S.P.	Colombia	Asociada	Servicios Prestados	Cop $	92.868	92.868	0	0	44.290	44.290	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A	Chile	Matriz común	Venta gas granel	CL$	0	0	4.233	4.233	0	0	1.501	1.501
99.596.430-9	Novanet S.A	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL$	0	0	117	(117)	0	0	43	(43)
O-E	Plexa S.A. E.S.P.	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop $	3.540	(3.540)	0	0	1.758	(1.758)	0	0
O-E	Plexport S.A.	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop $	509.510	(509.510)	1.836.156	(1.836.156)	291.510	(291.510)	1.647.178	(1.647.178)
O-E	Plexport S.A.	Colombia	Indirecta	Servicios Prestados	Cop $	0	0	280.979	280.979	0	0	220.875	220.875
96.603.000-9	Soc. De Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL$	0	0	3.584	(3.584)	0	0	1.229	(1.229)
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Indirecta	Otros servicios	CL $	0	0	1.717	1.717	0	0	1.717	1.717
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Indirecta	Servicio de transporte terrestre	CL $	2.039.600	(2.039.600)	1.807.372	(1.807.372)	1.300.408	(1.300.408)	1.227.681	(1.227.681)
O-E	Supergas de Nariño S.A. E.S.P.	Colombia	Indirecta	Venta de gas licuado	Cop $	21.541	21.541	87.389	87.389	0	0	63.637	63.637
O-E	Supergas de Nariño S.A. E.S.P.	Colombia	Indirecta	Servicios Prestados	Cop $	13.103	13.103	0	0	0	0	0	0
O-E	Supra Seguros Asesores S.A.S	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop $	14.168	(10.680)	55.376	(6.780)	7.976	(7.976)	48.700	(6.386)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta gas granel	CL$	371	371	589	589	0	0	553	553
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Venta gas granel	CL$	8.829	8.829	8.892	8.892	3.396	3.396	4.138	4.138
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta gas granel	CL$	1.822	1.822	1.299	1.299	1.093	1.093	931	931
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL$	5	(5)	0	0	5	(5)	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Serv.de operación pagados	CL$	117.374	(117.374)	108.188	(108.188)	59.197	(59.197)	57.575	(57.575)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo prop. y equipos cobrados	CL$	0	0	32.698	(32.698)	0	0	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Serv.de operacióneS cobrados	CL$	0	0	2.745	(2.745)	0	0	0	0
O-E	Transportes Unitrans S.A.S. (Ex Transportes Dinagas S.A.S.)	Colombia	Indirecta	Servicio de transporte terrestre recibido	Cop $	117.339	(117.339)	521.291	(521.291)	39.391	(39.391)	452.061	(452.061)
O-E	Transportes Unitrans S.A.S. (Ex Transportes Dinagas S.A.S.)	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop $	1.357	(1.357)	3.159	(3.159)	1.357	(1.357)	3.159	(3.159)
O-E	Vidagas de Occidente S.A.	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop $	18	(18)	0	0	0	0	0	0
TOTALES						**177.021.055**	**(41.361.589)**	**218.207.443**	**(130.762.768)**	**92.506.375**	**(11.753.060)**	**123.068.642**	**(68.884.248)**

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 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

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.

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 16 de abril de 2013 fijó los siguientes montos para el ejercicio 2013:

- 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 30 de junio de 2013 y 2012 a los Señores Directores es el siguiente:

Nombre	Cargo	01-01-2013 30-06-2013			01-01-2012 30-06-2012			01-04-2013 30-06-2013			01-04-2012 30-06-2012		
		Dieta directorio M$	Comité directores M$	Participación utilidades M$	Dieta directorio M$	Comité directores M$	Participación utilidades M$	Dieta directorio M$	Comité directores M$	Participación utilidades M$	Dieta directorio M$	Comité directores M$	Participación utilidades M$
Claudio Hornauer Hermann	Presidente	14.415	0	194.197	12.169	0	124.941	8.248	0	61.127	6.106	0	39.854
Jorge Eduardo Marín Correa	Vicepresidente	7.206	33.737	97.099	6.083	21.837	62.471	4.123	32.709	30.564	3.052	21.162	19.927
Francisco Javier Marín Estevez	Director	5.152	0	97.099	6.083	0	62.471	4.123	0	30.564	3.052	0	19.927
Matías Pérez Cruz	Director	6.178	33.394	97.099	6.083	339	62.471	4.123	32.709	97.099	3.052	339	19.927
Pablo Neuweiler Heinsen	Director	7.206	0	97.099	6.083	0	62.471	4.123	0	30.564	3.052	0	19.927
Eduardo Morandé Montt	Director	7.206	0	69.773	3.052	0	0	4.123	0	69.773	3.052	0	0
Sergio De La Cuadra	Director	7.206	24.629	69.773	3.052	339	0	4.123	23.601	21.962	3.052	339	0
Rodrigo Del Solar Concha	Director	7.206	0	58.896	1.018	0	0	4.123	0	18.539	1.018	0	0
José Alvaro Vial Gaete	Director	0	9.109	27.325	3.031	21.498	62.471	0	9.109	8.601	0	20.823	19.927
Pablo Guarda Barros	Director	0	0	0	3.031	675	0	0	0	0	0	0	0
Totales		**61.775**	**100.869**	**808.360**	**49.685**	**44.688**	**437.296**	**37.109**	**98.128**	**368.793**	**25.436**	**42.663**	**139.489**

.

2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial

Las remuneraciones con cargo a resultados al equipo gerencial clave de Gasco S.A. asciende a M$ 1.128.140 por el período terminado al 30 de junio de 2013 (M$ 974.209 en el período 2012).

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 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente	
	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Materias primas.	29.514.623	43.682.938
Mercaderías para la venta.	4.123.611	3.407.191
Suministros para la producción.	372.420	915.661
Suministros para mantención.	8.427.994	7.342.973
Mercaderias en tránsito.	586.356	488.476
Otros (*)	2.282.780	2.278.999
Provisión de deterioro.	(99.561)	(99.561)
Total	**45.208.223**	**58.016.677**

(*) 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			
	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-04-2013 30-06-2013 M$	01-04-2012 30-06-2012 M$
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	290.988.024	354.261.027	162.793.031	197.115.209

11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

La composición del rubro al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

Activos, pasivos por impuestos	Corriente	
	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Activos por impuestos		
Pagos provisionales mensuales.	7.905.508	8.274.708
Créditos al impuesto.	2.306.652	2.527.203
Subtotal activos por impuestos	**10.212.160**	**10.801.911**
Pasivos por impuestos		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(20.688.765)	(11.650.098)
Subtotal pasivos por impuestos	**(20.688.765)**	**(11.650.098)**
Total activos (pasivos) por impuestos	**(10.476.605)**	**(848.187)**

Concepto	Activos/Pasivos brutos	Valores compensados	Saldos netos al cierre
30-06-2013			
- Activos por impuestos	10.212.160	(7.307.861)	2.904.299
- Pasivos por impuestos	(20.688.765)	7.307.861	(13.380.904)
Total	**(10.476.605)**	**0**	**(10.476.605)**
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)**

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

La composición del rubro al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Gastos pagados por anticipado.	1.989.605	2.299.719	0	0
Garantías de arriendo.	122.830	115.970	92.728	86.383
Boletas en garantía.	9.058	8.311	4.052	0
Otros activos	9.937	9.937	26.260	148.955
Total	**2.131.430**	**2.433.937**	**123.040**	**235.338**

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

13.1.- Composición del rubro.

Al 30 de junio de 2013.

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2013 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 30-06-2013 M$
Inversiones en asociadas.	2.575.421		421.463		(146.052)		(76.774)	(150.213)	**2.623.845**
Inversiones en sociedades con control conjunto.	11.674.277		3.733.675	(503.333)	(2.994.173)		(167.439)	624.690	**12.395.100**
Total	**14.249.698**	**0**	**4.155.138**	**(503.333)**	**(3.140.225)**	**0**	**(244.213)**	**474.477**	**15.018.945**

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$	Dividendos acordados 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		(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)	(2.662.927)	(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)**	**(2.662.927)**	**(1.081.043)**	**(6.305.786)**	**14.249.698**

13.2.- Inversiones en asociadas.

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

Saldos al 30 de junio de 2013.

Movimiento de inversiones en asociadas utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Saldo al 01-01-2013 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 30-06-2013 M$
Campanario Generación S.A. (1)	Chile	US$	20,0000%	**0**	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Gasmarket S.A.	Argentina	AR $	50,00000%	**545.032**	0	167.485	0	(142.500)	0	0	(17.918)	**552.099**
Vectores Energéticos S.A.	Argentina	AR $	25,00000%	**1.337**	0	0	0	0	0	0	(32)	**1.305**
Almallano S.A. E.S.P	Colombia	COP $	40,00000%	**137.350**	0	0	0	0	0	(5.087)	(132.263)	**0**
Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	COP $	33,33300%	**1.539.867**	0	250.189	0	0	0	(58.536)	0	**1.731.520**
Energas S.A. E.S.P.	Colombia	COP $	27,70000%	**351.835**	0	3.789	0	(3.552)	0	(13.151)	0	**338.921**
Total				**2.575.421**	**0**	**421.463**	**0**	**(146.052)**	**0**	**(76.774)**	**(150.213)**	**2.623.845**

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	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%	**0**	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Gasmarket S.A.	Argentina	AR $	50,00000%	**784.971**	0	557.101	0	(618.887)	0	0	(178.153)	**545.032**
Vectores Energéticos S.A.	Argentina	AR $	25,00000%	**2.320**	0	(541)	0	0	0	0	(442)	**1.337**
Almallano S.A. E.S.P	Colombia	COP $	40,00000%	**137.350**	0	0	0	0	0	0	0	**137.350**
Montagas S.A. E.S.P. (2)	Colombia	COP $	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%	**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**

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

(1) Al 30 de junio de 2013 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 MM$ 12.333 para distribuir entre los acreedores valistas.

En el mes de abril de 2013 se realizó un tercer reparto de la quiebra, por un monto total ascendente a MM$ 2.841 para distribuir entre los acreedores valistas.

(2) El 12 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.

13.2.2. Información resumida inversiones en asociadas.

Saldos al 30 de junio de 2013.

Inversiones en asociadas	Porcentaje participación	30-06-2013												
		Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos M$	Patrimonio M$	Ingresos ordinarios M$	Otros M$	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas M$	Ganancia (pérdida) M$	Otro resultado integral M$	Resultado integral M$
Campanario Generación S.A.	20,00000%	0	0	**0**	0	0	**0**	**0**	0	0	**0**	**0**	**0**	**0**
Gasmarket S.A.	50,00000%	12.116.607	191.156	**12.307.763**	11.203.566	0	**11.203.566**	**1.104.197**	6.350.288	(6.015.309)	**334.979**	**334.979**	**0**	**334.979**
Vectores Energéticos S.A.	25,00000%	5.158	0	**5.158**	0	0	**0**	**5.158**	0	0	**0**	**0**	**0**	**0**
Montagas S.A. E.S.P.	33,33300%	2.474.307	10.544.092	**13.018.399**	1.998.373	5.825.414	**7.823.787**	**5.194.612**	9.819.059	(9.068.485)	**750.574**	**750.574**	**0**	**750.574**
Energas S.A. E.S.P.	27,70000%	461.951	961.425	**1.423.376**	51.124	148.710	**199.834**	**1.223.542**	1.128.598	(1.114.921)	**13.677**	**13.677**	**0**	**13.677**
Total		**15.058.023**	**11.696.673**	**26.754.696**	**13.253.063**	**5.974.124**	**19.227.187**	**7.527.509**	**17.297.945**	**(16.198.715)**	**1.099.230**	**1.099.230**	**0**	**1.099.230**

Saldos al 31 de diciembre de 2012 y 30 de junio de 2012.

Inversiones en asociadas	Porcentaje participación	31-12-2012							30-06-2012					
		Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos M$	Patrimonio M$	Ingresos ordinarios M$	Otros M$	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas M$	Ganancia (pérdida) M$	Otro resultado integral M$	Resultado integral M$
Campanario Generación S.A.	20,00000%	0	0	**0**	0	0	**0**	**0**	0	0	**0**	**0**	**0**	**0**
Gasmarket S.A.	50,00000%	11.538.930	179.935	**11.718.865**	10.628.822	0	**10.628.822**	**1.090.043**	6.727.099	(6.265.050)	**462.049**	**462.049**	**0**	**462.049**
Vectores Energéticos S.A.	25,00000%	7.612	0	**7.612**	2.260	0	**2.260**	**5.352**	0	0	**0**	**0**	**0**	**0**
Almallano S.A. E.S.P	40,00000%	0	0	**0**	0	0	**0**	**0**	0	0	**0**	**0**	**0**	**0**
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**	**1.456.421**	**0**	**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	(2.333.393)	**227.738**	**227.738**	**0**	**227.738**
Total		**14.160.998**	**11.980.506**	**26.141.504**	**13.109.247**	**6.047.053**	**19.156.300**	**6.985.204**	**29.768.412**	**(27.622.204)**	**2.146.208**	**2.146.208**	**0**	**2.146.208**

13.3.- Sociedades con control conjunto.

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

Saldos al 30 de junio de 2013.

Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Saldo al 01-01-2013 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 30-06-2013 M$
Gascart S.A.	Argentina	AR $	50,00000%	**5.377.233**	0	110.318	0	0	0	(196.146)	0	**5.291.405**
Gasnor S.A.	Argentina	AR $	5,85252%	**696.839**	0	6.245	0	0	0	10.653	(409.213)	**304.524**
Innergy Holdings S.A.	Chile	US$	30,00000%	**236.524**	0	714.540	0	0	0	60.275	0	**1.011.339**
Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	US$	29,99880%	**0**	0	0	(19.557)	0	0	(7.846)	0	**0**
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	US$	26,69780%	**4.991.946**	0	209.711	0	0	0	294.559	0	**5.496.216**
GNL Quintero S.A.	Chile	US$	20,00000%	**0**	0	2.692.861	0	(2.994.173)	0	(352.912)	945.840	**291.616**
GNL Chile S.A.	Chile	US$	33,33300%	**371.735**	0	0	(483.776)	0	0	23.978	88.063	**0**
Total				**11.674.277**	**0**	**3.733.675**	**(503.333)**	**(2.994.173)**	**0**	**(167.439)**	**624.690**	**12.395.100**

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	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$
Gascart S.A.	Argentina	AR $	50,00000%	**7.068.956**	0	(352.775)	0	0	0	(1.338.948)	0	**5.377.233**
Gasnor S.A.	Argentina	AR $	5,85252%	**0**	619.477	(18.316)	0	0	0	(87.536)	183.214	**696.839**
Innergy Holdings S.A.	Chile	US$	30,00000%	**0**	0	1.396.658	0	0	0	70.944	(1.231.078)	**236.524**
Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	US$	29,99880%	**3.188.890**	0	0	479.307	(1.073.489)	(2.662.927)	(53.480)	(3.188.890)	**0**
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	US$	26,69780%	**4.521.802**	0	815.924	0	0	0	(345.780)	0	**4.991.946**
GNL Quintero S.A.	Chile	US$	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%	**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)**	**(2.662.927)**	**(1.083.881)**	**(3.464.264)**	**11.674.277**

13.3.2.- Información resumida en sociedades con Control Conjunto.

Saldos al 30 de junio de 2013.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	30-06-2013												
		Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos M$	Patrimonio M$	Ingresos ordinarios M$	Otros M$	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas M$	Ganancia (pérdida) M$	Otro resultado integral M$	Resultado integral M$
Gascart S.A.	50,00000%	4.625.184	14.543.834	**19.169.018**	6.273.949	2.312.557	**8.586.506**	**10.582.512**	7.855.838	(7.635.203)	**220.635**	**220.635**	(392.394)	**(171.759)**
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	26,69780%	11.739.532	19.517.870	**31.257.402**	6.534.290	4.136.370	**10.670.660**	**20.586.742**	2.754.005	(1.968.461)	**785.544**	**785.544**	0	**785.544**
Gasnor S.A.	2,60000%	5.118.843	16.127.131	**21.245.974**	6.966.068	2.567.756	**9.533.824**	**11.712.150**	8.305.146	(8.065.091)	**240.055**	**240.055**	(434.336)	**(194.281)**
Gasoducto del Pacífico S.A.	29,99880%	3.974.867	4.350.131	**8.324.998**	138.322	8.683.603	**8.821.925**	**(496.927)**	791.900	(857.093)	**(65.193)**	**(65.193)**	(26.153)	**(91.346)**
Innergy Holdings S.A.	30,00000%	24.272.111	10.793.254	**35.065.365**	25.570.007	6.125.004	**31.695.011**	**3.370.354**	13.051.123	(10.669.268)	**2.381.855**	**2.381.855**	200.862	**2.582.717**
GNL Quintero S.A.	20,00000%	81.396.644	558.488.142	**639.884.786**	39.496.606	598.930.095	**638.426.701**	**1.458.085**	48.770.946	(35.306.642)	**13.464.304**	**13.464.304**	30.233.660	**43.697.964**
GNL Chile S.A.	33,33300%	59.656.724	447.315	**60.104.039**	57.370.954	2.979.565	**60.350.519**	**(246.480)**	286.918.252	(288.369.596)	**(1.451.344)**	**(1.451.344)**	29.115	**(1.422.229)**
Total		**190.783.905**	**624.267.677**	**815.051.582**	**142.350.196**	**625.734.950**	**768.085.146**	**46.966.436**	**368.447.210**	**(352.871.354)**	**15.575.856**	**15.575.856**	**29.610.754**	**45.186.610**

Saldos al 31 de diciembre de 2012 y 30 de junio de 2012.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-12-2012							30-06-2012					
		Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos M$	Patrimonio M$	Ingresos ordinarios M$	Otros M$	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas M$	Ganancia (pérdida) M$	Otro resultado integral M$	Resultado integral 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**	7.973.335	(8.509.413)	**(536.078)**	**(536.078)**	(1.149.916)	**(1.685.994)**
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**	2.230.674	(1.470.473)	**760.201**	**760.201**	0	**760.201**
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**	7.973.994	(8.499.610)	**(525.616)**	**(525.616)**	(1.144.196)	**(1.669.812)**
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)**	3.716.019	(957.622)	**2.758.397**	**2.758.397**	(57.320)	**2.701.077**
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**	15.141.356	(12.453.107)	**2.688.249**	**2.688.249**	189.241	**2.877.490**
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)**	52.393.602	(38.731.509)	**13.662.093**	**13.662.093**	(4.352.410)	**9.309.683**
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**	518.295.334	(517.640.935)	**654.399**	**654.399**	8.871	**663.270**
Total		**199.081.079**	**609.384.736**	**808.465.815**	**147.766.581**	**641.641.906**	**789.408.487**	**19.057.328**	**607.724.314**	**(588.262.669)**	**19.461.645**	**19.461.645**	**(6.505.730)**	**12.955.915**

13.3.3.- Otra información de inversiones en sociedades con Control Conjunto.

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	30-06-2013						
	Efectivo y equivalente a efectivo M$	Otros pasivos financieros corrientes M$	Otros pasivos financieros no corrientes M$	Gasto por depreciación y amortización M$	Ingresos de actividades ordinarias procedentes de intereses M$	Gastos por intereses M$	Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas M$
Gascart S.A.	16.745	0	0	0	1.647	0	(441)
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	662.985	0	0	(335.720)	299.584	0	(807.086)
Gasnor S.A.	706.282	0	0	(319.187)	110.293	(335.542)	(148.955)
Gasoducto del Pacífico S.A.	613.456	0	0	(90.842)	53.492	(304)	(783)
Innergy Holdings S.A.	10.494.330	0	0	(118.309)	22.306	(99.751)	(1.668)
GNL Quintero S.A.	24.819.396	21.775.422	478.226.522	(8.320.585)	712.972	(14.771.523)	(3.407.655)
GNL Chile S.A.	121.718	0	0	(22.065)	101.596	(44.357)	361.973
Total	**37.434.912**	**21.775.422**	**478.226.522**	**(9.206.708)**	**1.301.890**	**(15.251.477)**	**(4.004.615)**

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31-12-2012			30-06-2012			
	Efectivo y equivalente a efectivo M$	Otros pasivos financieros corrientes M$	Otros pasivos financieros no corrientes M$	Gasto por depreciación y amortización M$	Ingresos de actividades ordinarias procedentes de intereses M$	Gastos por intereses M$	Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas M$
Gascart S.A.	22.027	0	0		1.420	0	(659)
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	100.312	0	0	(336.693)	44.277	0	(620.242)
Gasnor S.A.	2.599.406	0	0	(337.822)	44.391	(242.445)	298.511
Gasoducto del Pacífico S.A.	968.551	0	0	(105.338)	59.973	(575)	(444)
Innergy Holdings S.A.	10.999.267	0	0	(123.153)	54.518	(88.847)	(1.161)
GNL Quintero S.A.	20.213.995	24.308.534	581.198.443	(8.663.264)	1.427.735	(16.587.318)	(3.226.831)
GNL Chile S.A.	716.580	0	0	(28.605)	218.300	(50.184)	(149.548)
Total	**35.620.138**	**24.308.534**	**581.198.443**	**(9.594.875)**	**1.850.614**	**(16.969.369)**	**(3.700.374)**

13.4.- Inversiones en subsidiarias.

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

Saldos al 30 de junio de 2013.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2013 M$	Adiciones M$	Participación en ganancia (pérdida) M$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M$	Dividendos recibidos M$	Diferencia de conversión M$	Otro incremento (decremento) M$	Saldo al 30-06-2013 M$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M$
Metrogas S.A.	Chile	CL $	51,83784%	51,83784%	**240.479.066**	0	31.902.038	0	(34.945.960)	(170.512)	2.553.753	**239.818.385**	**(32.468.040)**
Gasmar S.A.	Chile	US$	51,00000%	51,00000%	**21.169.264**	0	6.274.793	0	(4.983.283)	1.101.481	(1.218.201)	**22.344.054**	**(4.787.861)**
Gas Sur S.A.	Chile	CL $	100,00000%	100,00000%	**25.588.492**	0	(945.415)	0	0	0	(71.777)	**24.571.300**	**0**
Gasco GLP S.A.	Chile	CL $	100,00000%	100,00000%	**127.915.154**	0	5.792.068	0	(3.422.063)	0	(10.362)	**130.274.797**	**0**
Inversiones Invergas S.A.	Chile	CL $	100,00000%	100,00000%	**3.944.383**	0	32.721	0	0	(899)	0	**3.976.205**	**0**
Automotive Gas Systems S.A.	Chile	CL $	100,00000%	100,00000%	**0**	0	0	(8.157)	0	0	0	**0**	**0**
Autogasco S.A.	Chile	CL $	100,00000%	100,00000%	**1.789.175**	0	(181.001)	0	0	0	513	**1.608.687**	**0**
Inversiones Atlantico S.A.	Chile	CL $	100,00000%	100,00000%	**8.627.222**	0	820.052	0	0	52.425	(24)	**9.499.675**	**0**
Gasco International S.A.	Chile	US$	100,00000%	100,00000%	**11.262.485**	0	488.501	0	0	47.061	(381.618)	**11.416.429**	**0**
Gasco Grand Cayman Limited.	Islas Cayman	CL $	100,00000%	100,00000%	**0**	0	0	(17.008)	0	0	0	**0**	**0**
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	CL $	85,00000%	85,00000%	**1.531.752**	0	(234.412)	0	0	0	2.821	**1.300.161**	**0**
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	COP $	70,00000%	70,00000%	**23.265.112**	0	502.802	0	0	(863.130)	62.972	**22.967.756**	**0**
Total					**465.572.105**	**0**	**44.452.147**	**(25.165)**	**(43.351.306)**	**166.426**	**938.077**	**467.777.449**	**(37.255.901)**

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 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$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M$
Metrogas S.A.	Chile	CL $	51,83784%	51,83784%	**178.345.765**	0	45.137.199	0	(38.264.100)	347.790	54.912.412	**240.479.066**	**(35.550.900)**
Gasmar S.A.	Chile	US$	51,00000%	51,00000%	**16.776.387**	0	9.077.487	0	(3.913.361)	(1.436.356)	665.107	**21.169.264**	**(3.759.896)**
Gas Sur S.A.	Chile	CL $	100,00000%	100,00000%	**25.523.906**	0	(508.683)	0	0	0	573.269	**25.588.492**	**0**
Gasco GLP S.A.	Chile	CL $	100,00000%	100,00000%	**120.479.655**	0	10.574.577	0	(10.489.968)	0	7.350.890	**127.915.154**	**0**
Inversiones Invergas S.A.	Chile	CL $	100,00000%	100,00000%	**3.750.236**	0	203.091	0	0	(8.944)	0	**3.944.383**	**0**
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	23.963	**1.789.175**	**0**
Inversiones Atlantico S.A.	Chile	CL $	100,00000%	100,00000%	**7.398.753**	0	1.719.851	0	0	17.455	(508.837)	**8.627.222**	**0**
Gasco International S.A.	Chile	US$	100,00000%	100,00000%	**12.338.856**	0	970.055	0	0	(1.924.204)	(122.222)	**11.262.485**	**0**
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	**1.531.752**	**0**
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	(63.269)	4.249.278	**23.265.112**	**0**
Total					**385.421.406**	**4.799.658**	**63.942.138**	**(54.574)**	**(52.667.429)**	**(3.067.528)**	**67.143.860**	**465.572.105**	**(39.310.796)**

13.4.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Saldos al 30 de junio de 2013.

Inversiones en sociedades subsidiarias al	Porcentaje participación	30-06-2013													
		Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos M$	Patrimonio M$	Ingresos ordinarios M$	Costo de ventas M$	Otros M$	Ganancia (pérdida) neta M$	Ganancia (pérdida) controlador M$	Resultado integral M$	Resultado Integral controlador M$
Metrogas S.A.	51,83784%	83.562.692	703.531.228	**787.093.920**	42.988.548	281.472.746	**324.461.294**	**462.632.626**	213.764.495	(119.559.317)	(32.662.635)	**61.542.543**	**61.541.993**	**66.140.036**	**66.139.486**
Gasmar S.A.	51,00000%	56.491.732	37.315.236	**93.806.968**	32.634.162	17.360.936	**49.995.098**	**43.811.870**	158.926.014	(141.475.242)	(5.147.256)	**12.303.516**	**12.303.516**	**12.074.653**	**12.074.653**
Gas Sur S.A.	100,00000%	4.699.465	58.994.335	**63.693.800**	17.642.480	21.473.163	**39.115.643**	**24.578.157**	8.778.705	(8.069.672)	(1.654.712)	**(945.679)**	**(945.679)**	**(1.017.477)**	**(1.017.477)**
Gasco GLP S.A.	100,00000%	41.488.721	202.781.196	**244.269.917**	44.008.418	69.868.163	**113.876.581**	**130.393.336**	107.963.458	(86.605.738)	(15.560.382)	**5.797.338**	**5.797.338**	**5.786.968**	**5.786.968**
Inversiones Invergas S.A.	100,00000%	5.346.312	3.786.610	**9.132.922**	4.486.227	670.410	**5.156.637**	**3.976.285**	974.534	(641.910)	(299.902)	**32.722**	**32.722**	**31.823**	**31.823**
Automotive Gas Systems S.A.	100,00000%	1.932.357	67.896	**2.000.253**	3.263.252	0	**3.263.252**	**(1.262.999)**	37.932	(45.013)	(1.159)	**(8.240)**	**(8.240)**	**(8.240)**	**(8.240)**
Autogasco S.A.	100,00000%	5.552.377	11.585.756	**17.138.133**	15.461.157	52.041	**15.513.198**	**1.624.935**	4.504.919	(3.762.480)	(925.268)	**(182.829)**	**(182.829)**	**(182.311)**	**(182.311)**
Inversiones Atlantico S.A.	100,00000%	6.622.844	3.758.094	**10.380.938**	719.156	161.702	**880.858**	**9.500.080**	0	0	820.087	**820.087**	**820.087**	**872.491**	**872.491**
Gasco International S.A.	100,00000%	162.317	11.645.549	**11.807.866**	363.640	0	**363.640**	**11.444.226**	0	0	496.903	**496.903**	**488.502**	**161.444**	**153.944**
Gasco Grand Cayman Limited.	100,00000%	0	80	**80**	1.715	315.324	**317.039**	**(316.959)**	0	0	(17.008)	**(17.008)**	**(17.008)**	**(17.008)**	**(17.008)**
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	85,00000%	215.996	2.543.181	**2.759.177**	1.116.404	113.172	**1.229.576**	**1.529.601**	857.840	(984.444)	(149.174)	**(275.778)**	**(275.778)**	**(272.461)**	**(272.461)**
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	70,00000%	9.199.390	82.590.974	**91.790.364**	19.571.254	37.469.996	**57.041.250**	**34.749.114**	27.016.889	(19.367.899)	(6.725.951)	**923.039**	**718.289**	**(222.804)**	**(427.554)**
Total		**215.274.203**	**1.118.600.135**	**1.333.874.338**	**182.256.413**	**428.957.653**	**611.214.066**	**722.660.272**	**522.824.786**	**(380.511.715)**	**(61.826.457)**	**80.486.614**	**80.272.913**	**83.347.114**	**83.134.314**

Saldos al 31 de diciembre de 2012 y 30 de junio de 2012.

Inversiones en sociedades subsidiarias	Porcentaje participación	31-12-2012							30-06-2012						
		Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos M$	Patrimonio M$	Ingresos ordinarios M$	Costo de ventas M$	Otros M$	Ganancia (pérdida) neta M$	Ganancia (pérdida) controlador M$	Resultado integral M$	Resultado Integral controlador 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**	229.231.420	(186.520.172)	(8.417.939)	**34.293.309**	**34.293.324**	**35.538.638**	**35.538.653**
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**	141.152.655	(129.490.568)	(3.339.288)	**8.322.799**	**8.322.799**	**6.561.980**	**6.561.980**
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**	10.837.869	(9.118.404)	(1.834.783)	**(115.318)**	**(115.318)**	**(115.318)**	**(115.318)**
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**	96.469.603	(77.014.940)	(14.473.256)	**4.981.407**	**4.981.407**	**4.981.407**	**4.981.407**
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**	936.999	(563.330)	(184.176)	**189.493**	**189.493**	**186.129**	**186.129**
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)**	67.629	(72.551)	(39.026)	**(43.948)**	**(43.948)**	**(43.948)**	**(43.948)**
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**	4.227.557	(3.892.699)	(802.514)	**(467.656)**	**(467.656)**	**(467.656)**	**(467.656)**
Inversiones Atlantico S.A.	100,00000%	6.622.082	2.843.524	**9.465.606**	703.800	134.217	**838.017**	**8.627.589**	0	0	1.695.970	**1.695.970**	**1.695.970**	**1.735.745**	**1.735.745**
Gasco International S.A.	100,00000%	21.539	11.612.386	**11.633.925**	344.019	0	**344.019**	**11.289.906**	0	0	163.879	**163.879**	**152.302**	**(626.348)**	**(634.560)**
Gasco Grand Cayman Limited.	100,00000%	0	79	**79**	0	300.030	**300.030**	**(299.951)**	0	0	7.922	**7.922**	**7.922**	**7.922**	**7.922**
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**	703.784	(855.040)	(101.011)	**(252.267)**	**(252.267)**	**(252.268)**	**(252.268)**
Inversiones Atlántico Colombia S.A.S.	0,00000%	0	0	**0**	0	0	**0**	**0**	0	0	(71.743)	**(71.743)**	**(71.743)**	**144.083**	**144.083**
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**	35.613.964	(29.563.837)	(6.990.916)	**(940.789)**	**(1.101.097)**	**94.223**	**(66.085)**
Total		**203.016.364**	**1.107.504.751**	**1.310.521.115**	**182.593.610**	**407.537.733**	**590.131.343**	**720.389.772**	**519.241.480**	**(437.091.541)**	**(34.386.881)**	**47.763.058**	**47.591.188**	**47.744.589**	**47.576.084**

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 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

Activos Intangibles	30-06-2013		
	Valores brutos M$	Amortización acumulada M$	Valores netos M$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	125.444	(61.453)	63.991
Programas informáticos.	18.384.491	(16.659.811)	1.724.680
Otros activos intangibles identificables.	268.320	(26.606)	241.714
Total	**18.778.255**	**(16.747.870)**	**2.030.385**

Activos Intangibles	31-12-2012		
	Valores brutos M$	Amortización acumulada M$	Valores netos 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**

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Activos intangibles de vida finita.	16.747.870	16.180.589
Total	**16.747.870**	**16.180.589**

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro intangibles al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 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	Indefinida	Indefinida

El movimiento de intangibles al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	30-06-2013			
	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 2013	**67.186**	**2.344.416**	**247.163**	**2.658.765**
Adiciones.	522	152.641	0	**153.163**
Amortización.	(3.496)	(772.827)	(5.449)	**(781.772)**
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	(221)	450	0	**229**
Cambios, total	**(3.195)**	**(619.736)**	**(5.449)**	**(628.380)**
Saldo al 30 de Junio de 2013	**63.991**	**1.724.680**	**241.714**	**2.030.385**

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**

El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 30 de junio de 2013 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 30-06-2013	Importe en libros de activo individual intangible significativo M$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	189.631	Indefinida
Servidumbres.	52.083	Definida
Total	**241.714**	

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.

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.

El cargo a resultados por amortización de intangibles al 30 de junio de 2013 y 2012 se detalla a continuación:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	desde al Ref. Nota	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-04-2013 30-06-2013 M$	01-04-2012 30-06-2012 M$
Costo de ventas.	25.3	51.830	58.393	22.335	24.394
Gastos de administración.	25.3	729.942	684.355	368.593	360.074
Total		**781.772**	**742.748**	**390.928**	**384.468**

15.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2012			Movimientos 2013	
					Saldo al 01-01-2012 M$	Otros incrementos (disminuciones) M$	Saldo al 31-12-2012 M$	Otros incrementos (disminuciones) M$	Saldo al 30-06-2013 M$
O-E	Inversiones GLP S.A. E.S.P.	18-02-2010	Inversiones GLP S.A. E.S.P.	Sociedad relacionada	3.313.251	0	3.313.251	(155.569)	3.157.682
O-E	JGB Inversiones S.A.S. E.S.P.	12-07-2012	Inversiones GLP S.A. E.S.P.	Accionista de subsidiaria	0	1.909.579	1.909.579	(73.325)	1.836.254
O-E	Grupo Unigas S.A.	15-03-2011	Inversiones GLP S.A. E.S.P.	Accionista de subsidiaria	4.550.102	0	4.550.102	(168.523)	4.381.579
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
96.853.490-4	Gas Sur S.A.(*)	08-06-2001	Gasco S.A.	Sin relación	684.967	0	684.967	0	684.967
Totales					**17.010.426**	**1.909.579**	**18.920.005**	**(397.417)**	**18.522.588**

(*) 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 3.9.1. 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 30 de junio de 2013.

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	2.600
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	1.724.864
Total activos	**1.727.464**
Pasivos	
Total pasivos	**0**
Patrimonio a valor justo	**1.727.464**
Porcentaje de participación	**100%**
VP	**1.727.464**
Plusvalía comprada	**1.909.579**
Otros incrementos (decrementos)	**(73.325)**
Plusvalía comprada al 30 de junio de 2013	**1.836.254**

El 12 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.	20	80
Vida útil para planta y equipo.	3	80
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	3	8
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	1	67
Vida útil para vehículos de motor.	1	7
Vida útil para otras propiedades, planta y equipo.	3	10

16.2.- Detalle de los rubros.

La composición del rubro al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Construcciones en curso.	**36.664.396**	**25.784.333**
Terrenos.	**56.723.494**	**56.158.679**
Edificios.	**28.999.248**	**28.550.042**
Planta y equipos.	**942.075.055**	**945.953.843**
Maquinas y equipos.	73.912.153	71.989.176
Red de distribución de gas.	616.221.678	617.577.831
Cilindros de gas licuado.	138.910.044	139.945.952
Estanques domiciliarios.	27.867.800	28.023.451
Medidores.	85.163.380	88.417.433
Equipamiento de tecnología de la información	**2.765.021**	**2.679.416**
Instalaciones fijas y accesorios	**85.146.829**	**83.755.036**
Equipos de comunicaciones.	1.300.581	1.254.700
Herramientas.	1.977.248	1.313.593
Muebles y útiles.	1.325.767	1.330.803
Instalaciones y accesorios diversos.	80.543.233	79.855.940
Vehículos de motor.	**11.018.635**	**12.190.143**
Otras propiedades, plantas y equipos.	**31.935.920**	**30.106.797**
Repuestos	**35.149**	**37.990**
Total	**1.195.363.747**	**1.185.216.279**

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Construcciones en curso.	**36.664.396**	**25.784.333**
Terrenos.	**56.723.494**	**56.158.679**
Edificios.	**44.617.876**	**42.802.660**
Planta y equipos.	**1.228.979.179**	**1.215.904.265**
Maquinas y equipos.	102.701.316	99.707.926
Red de distribución de gas.	716.771.329	708.963.731
Cilindros de gas licuado.	172.527.805	171.066.228
Estanques domiciliarios.	38.203.000	37.990.174
Medidores.	198.775.729	198.176.206
Equipamiento de tecnología de la información	**8.833.577**	**11.043.116**
Instalaciones fijas y accesorios	**113.415.997**	**111.484.888**
Equipos de comunicaciones.	6.369.540	6.027.929
Herramientas.	5.145.898	5.158.620
Muebles y útiles.	6.032.054	6.340.510
Instalaciones y accesorios diversos.	95.868.505	93.957.829
Vehículos de motor.	**21.950.173**	**21.745.600**
Otras propiedades, plantas y equipos.	**38.880.733**	**36.657.902**
Repuestos	**199.962**	**189.238**
Total	**1.550.265.387**	**1.521.770.681**

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Edificios.	**15.618.628**	**14.252.618**
Planta y equipos.	**286.904.124**	**269.950.422**
Maquinas y equipos.	28.789.163	27.718.750
Red de distribución de gas.	100.549.651	91.385.900
Cilindros de gas licuado.	33.617.761	31.120.276
Estanques domiciliarios.	10.335.200	9.966.723
Medidores.	113.612.349	109.758.773
Equipamiento de tecnología de la información	**6.068.556**	**8.363.700**
Instalaciones fijas y accesorios	**28.269.168**	**27.729.852**
Equipos de comunicaciones.	5.068.959	4.773.229
Herramientas.	3.168.650	3.845.027
Muebles y útiles.	4.706.287	5.009.707
Instalaciones y accesorios diversos.	15.325.272	14.101.889
Vehículos de motor.	**10.931.538**	**9.555.457**
Otras propiedades, plantas y equipos.	**6.944.813**	**6.551.105**
Repuestos	**164.813**	**151.248**
Total	**354.901.640**	**336.554.402**

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 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012.

Movimiento al 30 de junio de 2013.

Movimiento año 2013		Construcción en curso M$	Terrenos M$	Edificios, neto M$	Planta y equipo, neto M$	Equipamiento de tecnologías de la información, neto M$	Instalaciones fijas y accesorios, neto M$	Vehículos de motor, neto M$	Otras propiedades, planta y equipo, neto M$	Repuestos M$	Propiedades, planta y equipo, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013		**25.784.333**	**56.158.679**	**28.550.042**	**945.953.843**	**2.679.416**	**83.755.036**	**12.190.143**	**30.106.797**	**37.990**	**1.185.216.279**
Cambios	Adiciones.	16.847.866	430.215	20.567	2.977.250	159.457	810.422	1.253.718	11.878.895	0	**34.378.390**
	Desapropiaciones	0	(6.528)	0	0	(1.541)	0	(569.155)		0	**(577.224)**
	Retiros.		0	0	(17.695)	(15.322)	(2.349)	(97.307)	0	0	**(132.673)**
	Gasto por depreciación.			(746.114)	(17.635.822)	(469.771)	(1.915.607)	(1.575.873)	(409.018)	(4.993)	**(22.757.198)**
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	(44.226)	78.831	(23.257)	(579.771)	(4.820)	64.903	(257.639)	0	2.152	**(763.827)**
	Otros incrementos (decrementos).	(5.923.577)	62.297	1.198.010	11.377.250	417.602	2.434.424	74.748	(9.640.754)	0	**0**
	Total cambios	**10.880.063**	**564.815**	**449.206**	**(3.878.788)**	**85.605**	**1.391.793**	**(1.171.508)**	**1.829.123**	**(2.841)**	**10.147.468**
Saldo final al 30 de Junio de 2013		**36.664.396**	**56.723.494**	**28.999.248**	**942.075.055**	**2.765.021**	**85.146.829**	**11.018.635**	**31.935.920**	**35.149**	**1.195.363.747**

Movimiento al 31 de diciembre de 2012.

Movimiento año 2012			Construcción en curso M$	Terrenos M$	Edificios, neto M$	Planta y equipo, neto M$	Equipamiento de tecnologías de la información, neto M$	Instalaciones fijas y accesorios, neto M$	Vehículos de motor, neto M$	Otras propiedades, planta y equipo, neto M$	Repuestos M$	Propiedades, planta y equipo, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2012			**18.136.329**	**48.221.388**	**26.355.691**	**802.948.604**	**2.720.632**	**60.188.028**	**12.432.592**	**24.455.756**	**51.319**	**995.510.339**
Cambios	Adiciones.		22.529.921	1.683.714	414.247	17.024.779	576.517	1.995.336	2.473.751	17.209.715	0	**63.907.980**
	Desapropiaciones		0	(645.272)	(713.666)	(739.983)	(7.943)	0	(196.059)	0	0	**(2.302.923)**
	Retiros.			0	0	(1.125.096)	(4.069)	(11.668)	(38.611)	(83.447)	0	**(1.262.891)**
	Gasto por depreciación.				(1.302.009)	(29.390.299)	(978.272)	(3.225.580)	(2.672.410)	(1.112.541)	(9.451)	**(38.690.562)**
	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocido en el patrimonio neto.	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en patrimonio neto.		7.242.898	3.029.537	144.421.156	0	19.302.027	0	11.741	0	**174.007.359**
		Sub total reconocido en patrimonio neto		**7.242.898**	**3.029.537**	**144.421.156**	**0**	**19.302.027**	**0**	**11.741**	**0**	**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	0	**(1.442.319)**
	Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados.		0	0	0	(1.647.530)	0	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	0	**126.627**
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.		(26.147)	(326.020)	(62.361)	(2.094.617)	(809)	(106.161)	9.527	0	(3.878)	**(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)	0	**(379.335)**
	Total cambios		**7.648.004**	**7.937.291**	**2.194.351**	**143.005.239**	**(41.216)**	**23.567.008**	**(242.449)**	**5.651.041**	**(13.329)**	**189.705.940**
Saldo final al 31 de diciembre de 2012			**25.784.333**	**56.158.679**	**28.550.042**	**945.953.843**	**2.679.416**	**83.755.036**	**12.190.143**	**30.106.797**	**37.990**	**1.185.216.279**

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 fueron revalorizados, por última vez, 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	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Terrenos.	16.508.860	15.838.468
Edificios.	23.213.630	24.309.357
Planta y equipos.	671.027.403	664.189.819
Total	**710.749.893**	**704.337.644**

Valor de libros según modelo del costo de propiedades, planta y equipo no revaluado	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Construcción en curso.	36.664.396	25.784.333
Equipamiento de tecnologías de la información.	2.765.021	2.679.416
Instalaciones fijas y accesorios.	4.648.804	3.947.479
Vehículos de motor.	11.018.635	12.190.143
Otras propiedades, planta y equipos.	31.935.920	30.106.797
Repuestos	35.149	37.990
Total	**87.067.925**	**74.746.158**

El siguiente es el movimiento de reservas o superávit de revaluación al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Saldo inicial	**406.132.477**	**241.880.007**
Ajustes de revaluación.	0	174.007.359
Retiros de propiedades, planta y equipos revaluado.	0	(287.161)
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(8.586.548)	(9.467.728)
Movimiento del ejercicio	**(8.586.548)**	**164.252.470**
Total	**397.545.929**	**406.132.477**

16.6.- Activos sujetos a arrendamiento financiero.

El detalle de estas partidas al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012, es el siguiente:

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero, neto	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Terreno bajo arrendamientos financieros.	4.100.788	4.142.528
Edificio en arrendamiento financiero.	6.668.194	6.746.815
Planta y equipo bajo arrendamiento financiero.	12.376.693	12.063.483
Vehículos de motor, bajo arrendamiento financiero.	3.974.059	3.831.657
Total	**27.119.734**	**26.784.483**

Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, obligaciones por arrendamientos financieros	30-06-2013			31-12-2012		
	Bruto M$	Interés M$	Valor presente M$	Bruto M$	Interés M$	Valor presente M$
No posterior a un año.	4.639.819	(515.554)	4.124.265	4.450.709	(860.369)	3.590.340
Posterior a un año pero menor de cinco años.	11.795.887	(2.631.041)	9.164.846	15.309.470	(4.166.766)	11.142.704
Más de cinco años.	3.544.478	(1.329.179)	2.215.299	3.591.738	(1.868.878)	1.722.860
Total	**19.980.184**	**(4.475.774)**	**15.504.410**	**23.351.917**	**(6.896.013)**	**16.455.904**

16.7.- Deterioro en propiedades, planta y equipos.

Al 30 de junio de 2013 la sociedad no registró deterioro de Propiedades, Planta y Equipos.

Al 31 de diciembre de 2012 la subsidiaria Metrogas S.A. registró 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.

17.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

17.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Relativos a propiedades, plantas y equipos.	550.573	454.925
Relativos a intangibles.	19.150	17.995
Relativos a acumulaciones (o devengos).	455.096	535.629
Relativos a provisiones.	728.453	624.226
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	174.275	111.239
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	4.041.280	3.224.490
Relativos a pérdidas fiscales.	15.099.616	15.215.509
Relativos a cuentas por cobrar.	1.877.476	1.793.894
Relativos a los inventarios.	65.778	65.778
Relativos a contratos de leasing.	73.381	93.795
Relativos a otros.	745.944	234.485
Total	**23.831.022**	**22.371.965**

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	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	114.253.670	112.638.743
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	79.145.072	80.018.415
Relativos a intangibles.	415.011	220.871
Relativos a acumulaciones (o devengos).	93.230	503.393
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	119.355	95.126
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	786.731	758.173
Relativos a contratos de leasing.	1.954.089	1.715.875
Relativos a otros.	2.159.649	2.029.116
Total	**198.926.807**	**197.979.712**

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

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Saldo inicial	**22.371.965**	**36.540.347**
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	1.646.274	(17.420.514)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, activos por impuesto diferido.	(187.217)	(35.613)
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	0	3.287.745
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	**1.459.057**	**(14.168.382)**
Total	**23.831.022**	**22.371.965**

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Saldo inicial	**197.979.712**	**139.476.163**
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	794.620	35.651.395
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, pasivos por impuesto diferido.	152.475	(425.026)
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	0	23.277.180
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	**947.095**	**58.503.549**
Total	**198.926.807**	**197.979.712**

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	30-06-2013			31-12-2012		
	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.	23.831.022	(21.964.480)	1.866.542	22.371.965	(20.589.159)	1.782.806
Pasivos por impuestos diferidos.	(198.926.807)	21.964.480	(176.962.327)	(197.979.712)	20.589.159	(177.390.553)
Total	**(175.095.785)**	**0**	**(175.095.785)**	**(175.607.747)**	**0**	**(175.607.747)**

Con fecha 27 de Septiembre de 2012 en Chile, fue publicada la ley Nº 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.

18.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

18.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	30-06-2013		31-12-2012	
		Corrientes M$	No corrientes M$	Corrientes M$	No corrientes M$
Préstamos bancarios.	CL $	7.977.485	31.274.135	12.074.150	34.605.622
Préstamos bancarios.	US $	18.307.883	11.034.997	1.625.366	4.363.674
Préstamos bancarios.	UF	6.140.877	32.024.044	6.181.764	34.830.148
Préstamos bancarios.	COP $	3.062.924	28.333.878	23.866.195	6.955.285
Total préstamos bancarios		**35.489.169**	**102.667.054**	**43.747.475**	**80.754.729**
Obligaciones con el público (bonos)	**UF**	**7.629.678**	**249.214.950**	**7.689.178**	**252.721.055**
Obligaciones por arrendamiento financiero	UF	540.835	3.699.871	530.664	3.970.713
Obligaciones por arrendamiento financiero	COP $	3.583.430	7.680.274	3.047.568	8.894.851
Obligaciones por arrendamiento financiero		**4.124.265**	**11.380.145**	**3.578.232**	**12.865.564**
Pasivos de cobertura	US $	3.303.443	0	59.749	0
Pasivos de cobertura		**3.303.443**	**0**	**59.749**	**0**
Garantías de cilindros	CL $	9.714.930	0	9.235.208	0
Garantías de cilindros	COP $	8.571.510	0	8.826.327	0
Garantías de cilindros		**18.286.440**	**0**	**18.061.535**	**0**
Total		**68.832.995**	**363.262.149**	**73.136.169**	**346.341.348**

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

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

Saldos al 30 de junio de 2013.

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 M$	1 a 3 meses M$	3 a 12 meses M$	30-06-2013 M$	1 hasta 2 años M$	más de 2 hasta 3 años M$	más de 3 hasta 5 años M$	más de 5 hasta 10 años M$	30-06-2013 M$
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Scotiabank	CL $	Al vencimiento	6,12%	6,12%	Sin garantía	0	400.748	0	400.748	0	0	0	0	0
Chile	Gas Sur S.A.	Banco BBVA	CL $	Al vencimiento	7,03%	7,03%	Sin garantía	233.213	0	0	233.213	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	46.755	46.755	0	8.526.801	0	0	8.526.801
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin garantía	0	1.756.266	1.713.950	3.470.216	0	0	0	0	0
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	CL $	Al vencimiento	6,27%	6,27%	Sin garantía	0	0	67.041	67.041	5.000.000	0	0	0	5.000.000
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin garantía	0	1.170.839	1.142.634	2.313.473	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco CorpBanca	CL $	Al vencimiento	6,16%	6,16%	Sin Garantía	0	0	3.927.166	3.927.166	1.920.694	0	0	0	1.920.694
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL $	Al vencimiento	0,40%	0,40%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	102.013	0	0	102.013
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL $	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	0	7.297	0	7.297
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL $	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	0	0	0	14.885	0	0	0	14.885
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL $	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	10.058	0	0	10.058
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL $	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	0	0	0	14.539	0	0	0	14.539
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	UF	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	0	0	0	30.306	0	0	0	30.306
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL $	Al vencimiento	7,03%	7,03%	Sin Garantía	0	0	0	0	2.500.505	0	0	0	2.500.505
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL $	Al vencimiento	6,97%	6,97%	Sin Garantía	71.472	0	0	71.472	2.146.247	0	0	0	2.146.247
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL $	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	0	12.428	12.428	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Estado	CL $	Semestral	6,40%	6,30%	Sin Garantía	1.708.805	0	1.509.745	3.218.550	0	4.528.986	0	0	4.528.986
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Estado	UF	Al vencimiento	3,60%	3,60%	Sin Garantía	0	202.932	0	202.932	0	0	18.282.136	0	18.282.136
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco BBVA	UF	Al vencimiento	3,75%	3,75%	Sin Garantía	0	154.256	0	154.256	0	13.711.602	0	0	13.711.602
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Santander	CL $	Al vencimiento	0,12%	0,12%	Sin Garantía	0	0	0	0	2.110	0	0	0	2.110
Chile	Gasmar S.A	Banco Corpbanca	CL $	Mensual	5,88%	5,88%	Sin Garantia	100	0	0	100	0	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A	Banco de Chile	CL $	Mensual	5,76%	5,76%	Sin Garantia	6	0	0	6	0	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A	Banco Santander	CL $	Mensual	5,64%	5,64%	Sin Garantia	6	0	0	6	0	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A	Banco de Chile	US$	Mensual	0,35%	0,35%	Sin Garantia	14.454.621	0	0	14.454.621	0	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A	Banco Estado	US$	Cada 1 año	2,40%	2,40%	Sin Garantia	0	0	2.065.832	2.065.832	2.028.640	2.028.640	4.057.280	0	8.114.560
Chile	Gasmar S.A	Banco Estado	US$	Cada 3 años	4,17%	4,17%	Sin Garantia	0	0	1.727.543	1.727.543	0	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A	Banco Estado	US$	Cada 4 Años	3,80%	3,80%	Sin Garantia	0	0	33.905	33.905	0	1.690.534	0	0	1.690.534
Chile	Gasmar S.A	Banco de Chile	US$	Cada 4 Años	3,90%	3,90%	Sin Garantia	0	0	25.982	25.982	1.229.903	0	0	0	1.229.903
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco Corpbanca	Cop $	Semestral	9,36%	9,36%	Sin Garantía	768.055	0	0	768.055	3.070.748	3.070.990	6.142.240	6.141.980	18.425.958
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop $	Semestral	8,51%	8,51%	Sin Garantía	0	8.807	24.671	33.478	0	0	2.600.000	0	2.600.000
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop $	Al vencimiento	8,28%	8,28%	Sin Garantía	0	195.880	0	195.880	0	962.000	0	0	962.000
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Bancolombia	Cop $	Anual	11,27%	11,27%	Sin Garantía	645.055	0	0	645.055	195.000	195.000	0	0	390.000
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Bancolombia	Cop $	Anual	11,47%	11,47%	Sin Garantía	0	49.750	0	49.750	606.667	606.667	0	0	1.213.334
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop $	Al vencimiento	10,90%	10,90%	Sin Garantía	0	0	266.592	266.592	1.300.000	0	0	0	1.300.000
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop $	Mensual	9,84%	9,84%	Sin Garantía	0	0	0	0	170.718	0	0	0	170.718
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco Sudameris	Cop $	Al vencimiento	8,85%	8,85%	Sin Garantía	1.381	0	0	1.381	325.000	325.000	0	0	650.000
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco de Bogotá	Cop $	Semestral	8,29%	8,29%	Sin Garantía	204.530	0	0	204.530	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Bancolombia	Cop $	Semestral	10,82%	10,82%	Sin Garantía	24.174	130.522	130.522	285.218	261.044	261.044	0	0	522.088
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Helm Bank	Cop $	Semestral	8,74%	8,74%	Sin Garantía	1.405	0	0	1.405	0	455.727	0	0	455.727
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Bancolombia	Cop $	Mensual	10,82%	10,82%	Sin Garantía	6.714	31.403	31.403	69.520	62.807	62.807	0	0	125.614
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Bancolombia	Cop $	Mensual	10,82%	10,82%	Sin Garantía	12.680	52.161	52.161	117.002	104.323	104.323	0	0	208.646
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco de Bogotá	Cop $	Trimestral	9,97%	9,97%	Sin Garantía	13.229	26.000	117.000	156.229	156.000	156.000	234.000	0	546.000
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco BBVA	Cop $	Mensual	9,41%	9,41%	Sin Garantía	2.360	4.580	4.580	11.520	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco BBVA	Cop $	Mensual	9,41%	9,41%	Sin Garantía	2.698	5.234	0	7.932	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco BBVA	Cop $	Mensual	9,41%	9,41%	Sin Garantía	1.686	3.272	1.636	6.594	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco Sudameris	Cop $	Mensual	10,65%	10,65%	Con Garantía	7.704	14.217	63.896	85.817	85.193	85.193	170.307	7.100	347.793
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco de Occidente	Cop $	Mensual	12,08%	12,08%	Con Garantía	13.966	26.000	117.000	156.966	156.000	156.000	104.000	0	416.000
Totales								18.173.860	4.232.867	13.082.442	35.489.169	21.381.329	37.039.385	38.097.260	6.149.080	102.667.054

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 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 M$	1 a 3 meses M$	3 a 12 meses M$	31-12-2012 M$	1 hasta 2 años M$	más de 2 hasta 3 años M$	más de 3 hasta 5 años M$	más de 5 hasta 10 años M$	31-12-2012 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 $	Al vencimiento	3,60%	3,60%	Sin Garantía	0	195.063	0	195.063	0	0	18.270.605	0	18.270.605
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco BBVA	UF $	Al vencimiento	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	0	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	Proveedora 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

18.3.- Obligaciones con el público, Bonos.

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 30 de junio de 2013

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	No Corrientes					
											Vencimientos					Total no corrientes
								Pago de intereses	Pago de amortización	30-06-2013 M$	1 hasta 2 años M$	más de 2 hasta 3 años M$	más de 3 hasta 5 años M$	más de 5 hasta 10 años M$	10 o más años M$	30-06-2013 M$
209	BGASC-D	1.000.000	UF	7,50%	7,62%	01-03-2029	Chile	Semestral	Final	**537.794**	0	0	0	0	22.421.713	**22.421.713**
238	BGASC-F1	389.161	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Chile	Semestral	Semestral	**546.658**	496.049	496.035	1.591.307	3.542.052	2.277.639	**8.403.082**
238	BGASC-F2	1.945.804	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Chile	Semestral	Semestral	**2.733.650**	2.480.598	2.480.519	7.957.195	17.711.512	11.388.377	**42.018.201**
429	BGASC-H	1.500.000	UF	3,50%	4,34%	01-09-2028	Chile	Semestral	Semestral	**248.319**	0	0	0	0	31.763.938	**31.763.938**
217	BMGAS-B-1	81.342	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	**117.104**	114.262	125.410	284.262	905.737	267.822	**1.697.493**
217	BMGAS-B-2	732.073	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	**917.276**	1.028.368	1.128.697	2.558.380	8.151.700	2.410.255	**15.277.400**
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	**83.410**	0	0	0	0	17.885.566	**17.885.566**
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	**333.635**	0	0	0	0	71.542.265	**71.542.265**
344	BMGAS-F	1.916.666	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Chile	Semestral	Semestral	**2.111.832**	3.808.786	3.808.786	7.617.572	19.043.930	3.926.218	**38.205.292**
Totales										**7.629.678**	**7.928.063**	**8.039.447**	**20.008.716**	**49.354.931**	**163.883.793**	**249.214.950**

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	No Corrientes					
											Vencimientos					Total no corrientes
								Pago de intereses	Pago de amortización	31-12-2012 M$	1 hasta 2 años M$	más de 2 hasta 3 años M$	más de 3 hasta 5 años M$	más de 5 hasta 10 años M$	10 o más años M$	31-12-2012 M$
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**
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**
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**
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**
217	BMGAS-B-1	83.415	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	**112.895**	108.632	119.773	272.972	877.410	369.074	**1.747.861**
217	BMGAS-B-2	750.732	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	**879.398**	977.695	1.077.971	2.456.769	7.896.757	3.321.521	**15.730.713**
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	**87.164**	0	0	0	0	17.842.357	**17.842.357**
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	**348.654**	0	0	0	0	71.369.428	**71.369.428**
344	BMGAS-F	1.999.999	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Chile	Semestral	Semestral	**2.156.618**	3.806.799	3.806.799	7.613.599	19.033.996	5.810.311	**40.071.504**
Totales										**7.689.178**	**7.868.265**	**7.979.593**	**16.293.151**	**51.399.600**	**169.180.446**	**252.721.055**

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 revierten al arrendador en caso de incumplimiento.

Saldos al 30 de junio de 2013.

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 M$	1 a 3 meses M$	3 a 12 meses M$	30-06-2013 M$	1 hasta 2 años M$	más de 2 hasta 3 años M$	más de 3 hasta 5 años M$	más de 5 hasta 10 años M$	10 o más años M$	30-06-2013 M$
Chile	Metrogas S.A.	Chilena Consolidada S.A.	UF	Mensual	3,76%	3,76%	Sin garantía	44.311	89.031	407.493	**540.835**	3.699.871	0	0	0	0	**3.699.871**
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco de Bogotá	Cop $	Mensual	9,44%	9,44%	Sin Garantía	434	879	4.140	**5.453**	6.713	3.777	0	0	0	**10.490**
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco de Bogotá	Cop $	Mensual	10,00%	10,00%	Sin Garantía	5.608	11.364	53.657	**70.629**	79.484	87.796	46.491	0	0	**213.771**
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco de Occidente	Cop $	Mensual	9,16%	9,16%	Sin Garantía	25.665	51.914	243.518	**321.097**	56.600	0	0	0	0	**56.600**
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco de Occidente	Cop $	Mensual	12,28%	12,28%	Sin Garantía	4.456	9.031	42.652	**56.139**	12.300	0	0	0	0	**12.300**
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Helm Bank S.A	Cop $	Mensual	13,00%	13,00%	Sin Garantía	107	217	1.026	**1.350**	791	0	0	0	0	**791**
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Helm Bank S.A	Cop $	Mensual	11,42%	11,42%	Sin Garantía	115	232	1.227	**1.574**	0	0	0	0	0	**0**
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Helm Bank S.A	Cop $	Mensual	11,71%	11,71%	Sin Garantía	16.521	16.804	52.651	**85.976**	0	0	0	0	0	**0**
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Helm Bank S.A	Cop $	Mensual	10,28%	10,28%	Sin Garantía	5.350	10.825	50.830	**67.005**	74.375	80.683	174.646	0	0	**329.704**
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Bancolombia	Cop $	Mensual	8,00%	8,00%	Sin Garantía	8.043	16.085	72.382	**96.510**	47.876	0	0	0	0	**47.876**
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop $	Mensual	11,28%	11,28%	Sin Garantía	0	0	0	**0**	49.851	66.467	132.935	332.337	163.091	**744.681**
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop $	Mensual	11,58%	11,58%	Sin Garantía	0	0	5.646	**5.646**	16.938	16.938	33.876	84.690	30.112	**182.554**
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop $	Mensual	10,48%	10,48%	Sin Garantía	0	0	80.868	**80.868**	194.083	194.082	388.165	970.412	346.833	**2.093.575**
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop $	Mensual	11,11%	11,11%	Sin Garantía	2.539	5.079	22.855	**30.473**	30.473	30.473	60.946	166.568	29.441	**317.901**
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop $	Mensual	9,29%	9,29%	Sin Garantía	3.591	7.182	152.376	**163.149**	302.185	302.389	619.825	91.815	0	**1.316.214**
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop $	Mensual	9,04%	9,04%	Sin Garantía	1.475	2.950	13.277	**17.702**	17.702	17.702	18.490	0	0	**53.894**
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop $	Mensual	7,74%	7,74%	Sin Garantía	18.874	37.748	169.865	**226.487**	226.488	188.208	74.964	0	0	**489.660**
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop $	Mensual	8,63%	8,63%	Sin Garantía	29.850	59.700	268.646	**358.196**	359.014	340.819	107.542	0	0	**807.375**
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop $	Mensual	11,67%	11,67%	Sin Garantía	741	1.481	4.051	**6.273**	0	0	0	0	0	**0**
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop $	Mensual	11,10%	11,10%	Sin Garantía	2.121	4.242	14.236	**20.599**	0	0	0	0	0	**0**
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop $	Mensual	8,57%	8,57%	Sin Garantía	110.659	221.318	995.933	**1.327.910**	818.292	151.198	0	0	0	**969.490**
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop $	Mensual	8,02%	8,02%	Sin Garantía	3.219	6.439	28.974	**38.632**	20.414	0	0	0	0	**20.414**
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop $	Mensual	7,74%	7,74%	Sin Garantía	39.001	78.002	326.058	**443.061**	9.383	0	0	0	0	**9.383**
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop $	Mensual	8,29%	8,29%	Sin Garantía	433	866	3.898	**5.197**	1.445	0	0	0	0	**1.445**
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop $	Mensual	11,67%	11,67%	Sin Garantía	1.447	2.894	13.024	**17.365**	2.156	0	0	0	0	**2.156**
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop $	Mensual	11,10%	11,10%	Sin Garantía	3.750	7.499	35.594	**46.843**	0	0	0	0	0	**0**
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop $	Mensual	7,85%	7,85%	Sin Garantía	8.185	16.370	51.699	**76.254**	0	0	0	0	0	**0**
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop $	Mensual	14,00%	14,00%	Sin Garantía	257	355	0	**612**	0	0	0	0	0	**0**
Colombia	Ultragas S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop $	Mensual	9,44%	9,44%	Sin Garantía	1.145	2.319	8.966	**12.430**	0	0	0	0	0	**0**
Totales								**337.897**	**660.826**	**3.125.542**	**4.124.265**	**6.026.434**	**1.480.532**	**1.657.880**	**1.645.822**	**569.477**	**11.380.145**

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 M$	1 a 3 meses M$	3 a 12 meses M$	31-12-2012 M$	1 hasta 2 años M$	más de 2 hasta 3 años M$	más de 3 hasta 5 años M$	más de 5 hasta 10 años M$	10 o más años M$	31-12-2012 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 S.A.S. E.S.P.	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 S.A.S. E.S.P.	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 S.A.S. E.S.P.	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 S.A.S. E.S.P.	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 S.A.S. E.S.P.	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 S.A.S. E.S.P.	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 S.A.S. E.S.P.	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 S.A.S. E.S.P.	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 S.A.S. E.S.P.	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 S.A.S. E.S.P.	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 S.A.S. E.S.P.	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 S.A.S. E.S.P.	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 S.A.S. E.S.P.	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 S.A.S. E.S.P.	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 S.A.S. E.S.P.	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 S.A.S. E.S.P.	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 S.A.S. E.S.P.	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 S.A.S. E.S.P.	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 S.A.S. E.S.P.	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 S.A.S. E.S.P.	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	Ultragas 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**

18.5.- Garantías de Cilindros.

Al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012, 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 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Proveedores de energía.	9.071.560	34.492.305	0	0
Retenciones.	13.381.525	9.957.677	0	0
Pasivos de arrendamientos.	0	12.108	0	0
Dividendos por pagar.	1.016.311	983.563	0	0
Pasivos acumulados (o devengados). (*)	4.252.756	5.212.007	0	0
Proveedores no energéticos.	25.931.245	24.221.941	0	0
Proveedores de importación.	221.766	76.779	0	0
Acreedores varios.	4.203.606	8.124.777	3.289.166	3.738.740
Otros.	958.617	1.168.827	521.989	521.989
Total	**59.037.386**	**84.249.984**	**3.811.155**	**4.260.729**

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	
	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Vacaciones del personal.	2.362.096	2.529.300	0	0
Bonificaciones de feriados	125.752	100.911	0	0
Participación sobre resultados.	800.149	1.434.551	0	0
Participación del directorio.	796.102	1.147.245	0	0
Bonos de aguinaldos.	168.657	0	0	0
Total	**4.252.756**	**5.212.007**	**0**	**0**

20.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

20.1.- Provisiones – Saldos

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Provisión de reclamaciones legales.	2.232.960	168.538	0	0
Responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas.	0	0	231.430	5.121.419
Total	**2.232.960**	**168.538**	**231.430**	**5.121.419**

20.1.1.- Responsabilidad sobre pasivos netos de negocios conjuntos.

Gasco S.A. ha efectuado al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012, 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 Chile S.A. y Gasoducto del Pacífico S.A.

20.1.2.- Otras provisiones.

La subsidiaria Metrogas S.A., 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.

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, solo mantiene vigente y operativo un contrato de suministro de gas natural en firme con el Consorcio Sierra Chata por un volumen máximo de 760 Mm3/día entre Tratayén y La Mora, un contrato con el fideicomiso administrado por el Banco HSBC por un volumen de transporte de 303 Mm3/día y un contrato de transporte en firme con Gasoducto Gasandes Argentina S.A. entre La Mora y la frontera entre Argentina y Chile por 1.695 Mm3/día y con Gasoducto Gasandes S.A. entre la frontera y Santiago por un volumen de 1.695 Mm3/día.

Con fecha 13 de mayo de 2013 se presentó la demanda arbitral ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (la “Corte”) con sede en París, Francia, contra los Productores del Consorcio Aguada Pichana (Total, Wintershall y Pae). El objeto de la demanda es reclamar los daños y perjuicios derivados de los incumplimientos contractuales incurridos por los productores del Consorcio durante la ejecución del mismo. El monto de la demanda asciende a la suma de US$ 241.475.576. Cabe señalar que en dicha presentación la subsidiaria Metrogas S.A. hizo expresa reserva de reclamar adicionalmente a los demandados la suma de US$ 220.178.304. Para poder hacer efectivo el reclamo de este monto deberá determinarse, previamente, si hubo incumplimientos de los productores de

gas o si, por el contrario, hubo incumplimientos imputables a Transportadora de Gas del Norte S.A. La Secretaría de la Corte estableció que las empresas demandadas deberán presentar su contestación a la demanda promovida por la subsidiaria Metrogas S.A. el 22 de julio del presente año. Asimismo, la Secretaría de la Corte otorgó a las partes de este arbitraje un plazo de cinco días hábiles para que intenten consensuar el método de designación de los miembros que conformarán el tribunal arbitral. En el caso en que las partes no pudiesen arribar a un acuerdo, será la propia Corte quién designe a los miembros del tribunal, de conformidad con lo previsto en el Reglamento de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional.

Con fecha 13 de septiembre de 2012, la subsidiaria Metrogas S.A. 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 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 S.A. 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 S.A. 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 S.A.

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 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 de diseño, aprox. 10 millones de m3/día.

La subsidiaria Metrogas S.A. tiene una participación del 20% de la propiedad de QNL Quintero S.A. y además tiene una capacidad contratada de un tercio del terminal de regasificación. La operación de este terminal ha permitido abastecer en un 100% las necesidades de sus clientes residenciales, comerciales e industriales.

Los nuevos contratos de suministro de gas natural suscritos por la subsidiaria Metrogas S.A. con sus clientes industriales, excluyen la responsabilidad de la subsidiaria Metrogas S.A. por interrupciones parciales o totales de suministro y consideran la opción de suspender el suministro de gas natural sin derecho a indemnización alguna para el cliente, en caso de la existencia de una situación de fuerza mayor que afecte directamente a la subsidiaria Metrogas. 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 Nº754/2004 de la SEC, y sus posteriores modificaciones, la cual instruye la adopción de medidas ante una contingencia en el suministro de gas natural. Las distribuidoras de gas que operan en la zona central de Chile, por intermedio de la Asociación de Distribuidoras de Gas Natural (AGN), han solicitado 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 i) 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 y además cuenta con ii) almacenamiento de gas natural en los gasoductos de Electrogas y Gasandes, ambos con el objeto de asegurar el suministro a los clientes residenciales y comerciales, durante el tiempo de la emergencia.

20.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 30 de junio de 2013.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales M$	Por resp. sobre pasivos netos de asociadas M$	Otras provisiones M$	Total al 30-06-2013 M$
Saldo al 01 de enero de 2013	**168.538**	**5.121.419**	**0**	**5.289.957**
Provisiones adicionales.	2.189.452	27.403	0	**2.216.855**
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	0	(4.917.392)	0	**(4.917.392)**
Provisión utilizada.	(120.399)	0	0	**(120.399)**
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	(4.631)	0	0	**(4.631)**
Total cambio en provisiones	**2.064.422**	**(4.889.989)**	**0**	**(2.825.567)**
Saldo al 30 de Junio de 2013	**2.232.960**	**231.430**	**0**	**2.464.390**

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales M$	Por resp. sobre pasivos netos de asociadas M$	Otras provisiones M$	Total al 31-12-2012 M$
Saldo al 01 de enero de 2012	**43.508**	**8.877.551**	**31.546.846**	**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	**168.538**	**5.121.419**	**0**	**5.289.957**

21.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

21.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Provisión indemnización años de servicio.	767.416	753.282	8.517.153	8.239.861
Total	**767.416**	**753.282**	**8.517.153**	**8.239.861**

21.2.- Detalle de las obligaciones por beneficios definidos.

Valor presente de las obligaciones por beneficios definidos	Indemnización por años de servicios	
	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Valor presente obligación, saldo inicial	**8.993.143**	**7.732.130**
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	375.911	731.019
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	95.272	162.602
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	401.262	2.921.359
Contribuciones pagadas obligación de planes de beneficios definidos.	(567.201)	(2.537.869)
Reducciones obligación plan de beneficios definidos.	(10.641)	0
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(3.177)	(16.098)
Total cambios en provisiones	**291.426**	**1.261.013**
Total	**9.284.569**	**8.993.143**

21.3.- Balance de las obligaciones por beneficios definidos.

Balance plan de beneficios definidos	Indemnización por años de servicios	
	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	9.284.569	8.993.143
Total	**9.284.569**	**8.993.143**

21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios	
	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	375.911	325.055
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	95.272	118.707

21.5.- Hipótesis actuariales.

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

30/06/2013

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 30 de junio de 2013, se utilizaron las mismas hipótesis actuariales al ejercicio anterior. Respecto al 31 de diciembre del 2012, la Sociedad contrató a Servicios Actuariales S.A. para la determinación de las obligaciones por indemnización por años de servicios.

Al 30 de junio de 2013, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un 1% en la tasa de descuento generó los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1% M$	Incremento de 1% M$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	1.024.596	(840.136)

22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Ingresos diferidos. (*)	4.376.449	2.056.002	1.520.030	1.470.616
Total	**4.376.449**	**2.056.002**	**1.520.030**	**1.470.616**

El movimiento de este rubro al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Garantías (pago anticipado de clientes).	260.768	35.074	0	0
Gas por entregar.	3.284.200	1.468.362	0	0
Otros ingresos diferidos.	831.481	552.566	1.520.030	1.470.616
Total	**4.376.449**	**2.056.002**	**1.520.030**	**1.470.616**

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 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 el capital social asciende a M$ 136.133.418.

23.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 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 Nº 1/13 de fecha 22 de enero de 2013, acordó repartir el dividendo provisorio Nº 1/13 de $ 35 por acción el cual se pagó con fecha 26 de febrero de 2013.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 16 de abril de 2013, se aprobó como política de dividendos el distribuir no menos del 30% de la utilidad líquida del ejercicio de la empresa mediante le intención de distribuir cinco dividendos en carácter de provisorios, o eventuales, con cargo al Fondo de Reserva para Dividendos Propuestos a pagarse en los meses de febrero, junio, agosto, octubre y diciembre del año 2013, y finalmente un dividendo definitivo a pagarse en abril del año 2014. A su vez aprobó el pago de un dividendo definitivo N° 2/12 de $35 por acción con cargo a utilidades del ejercicio 2012, el cual se pagó con fecha 25 de abril de 2013.

El Directorio en Sesión Ordinaria Nº 3/13 de fecha 28 de mayo de 2013, acordó repartir el dividendo provisorio Nº 3/13 de $ 55 por acción el cual se pagó con fecha 20 de junio de 2013.

El Directorio en Sesión Ordinaria Nº 1/12 de fecha 24 de enero de 2012, acordó repartir el dividendo provisorio Nº 1/12 de $ 20 por acción el cual se pagó con fecha 23 de febrero de 2012.

La Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 12 de abril de 2012 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 Nº 5/12 de fecha 22 de mayo de 2012, acordó repartir el dividendo Nº 3/12 de $ 20 por acción el cual se pagó con fecha 28 de junio de 2012.

El detalle de los dividendos pagados al 30 de junio de 2013 y 2012 es el siguiente:

Al 30 de junio de 2013.

30-06-2013					
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 2013	Serie Unica	26-02-2013	5.880.000	168.000.000	35
Definitivo 2012	Serie Unica	25-04-2013	5.880.000	168.000.000	35
Provisorio 2013	Serie Unica	20-06-2013	9.240.000	168.000.000	55
Total			**21.000.000**		

Al 30 de junio de 2012.

30-06-2012					
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 Unica	23-02-2012	3.360.000	168.000.000	20
Definitivo 2011	Serie Unica	26-04-2012	3.360.000	168.000.000	20
Provisorio 2012	Serie Unica	28-06-2012	3.360.000	168.000.000	20
Total			**10.080.000**		

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 remediciones 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 Nº 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 Nº 18.046 artículo 10 inciso segundo por M$ 11.125.688, y otras reservas que se reconocen de inversiones en Subsidiarias, Asociadas y Negocios de Control Conjunto.

23.4.6.- Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos.

Corresponde a las variaciones de los valores actuariales de la provisión por beneficios definidos a los empleados.

De acuerdo a NIC 19 (r), el efecto acumulado al 1 de enero de 2012 y 1 de enero de 2013 asciende a M$ 261.388 y M$ 2.403.469, respectivamente, los cuales se encuentran reclasificados retrospectivamente de acuerdo a lo dispuesto por la citada norma, neto de impuestos diferidos. El saldo acumulado al 30 de junio de 2013 asciende a M$ 2.630.681.

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

Movimientos al 30 de junio de 2013.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-06-2013	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			**41.136.338**			**36.048.097**			**77.184.435**
Reservas de disponibles para la venta									
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta.	(540.439)	108.088	(432.351)	(502.118)	100.424	(401.694)	(1.042.557)	208.512	(834.045)
Total movimientos del período o ejercicio	**(540.439)**	**108.088**	**(432.351)**	**(502.118)**	**100.424**	**(401.694)**	**(1.042.557)**	**208.512**	**(834.045)**
Reservas de cobertura de flujo de efectivo									
Ganancias (pérdidas) por coberturtas de flujo de efectivo.	(1.354.705)	259.039	(1.095.666)	(1.350.059)	264.882	(1.085.177)	(2.704.764)	523.921	(2.180.843)
Reclasificación a resultados del período o ejercicio.	(69.973)	13.994	(55.979)	(67.228)	13.446	(53.782)	(137.201)	27.440	(109.761)
Total movimientos del período o ejercicio	**(1.424.678)**	**273.033**	**(1.151.645)**	**(1.417.287)**	**278.328**	**(1.138.959)**	**(2.841.965)**	**551.361**	**(2.290.604)**
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	271.829	0	271.829	543.640	0	543.640	815.469	0	815.469
Total movimientos del período o ejercicio	**271.829**	**0**	**271.829**	**543.640**	**0**	**543.640**	**815.469**	**0**	**815.469**
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(284.014)	56.802	(227.212)	(117.247)	23.449	(93.798)	(401.261)	80.251	(321.010)
Total movimientos del período o ejercicio	**(284.014)**	**56.802**	**(227.212)**	**(117.247)**	**23.449**	**(93.798)**	**(401.261)**	**80.251**	**(321.010)**
Otras reservas									
Participación en el otro resultado integral de inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	2.702.197	0	2.702.197	2.864.182	0	2.864.182	5.566.379	0	5.566.379
Total movimientos del período o ejercicio	**2.702.197**	**0**	**2.702.197**	**2.864.182**	**0**	**2.864.182**	**5.566.379**	**0**	**5.566.379**
Total resultado integral			**42.299.156**			**37.821.468**			**80.120.624**

Movimientos al 30 de junio de 2012.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-06-2012	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			**22.636.153**			**20.395.163**			**43.031.316**
Reservas de disponibles para la venta									
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta.	1.191.267	(202.515)	988.752	1.106.798	(188.156)	918.642	2.298.065	(390.671)	1.907.394
Total movimientos del período o ejercicio	**1.191.267**	**(202.515)**	**988.752**	**1.106.798**	**(188.156)**	**918.642**	**2.298.065**	**(390.671)**	**1.907.394**
Reservas de cobertura de flujo de caja									
Ganancias (pérdidas) por coberturtas de flujo de efectivo.	(486.297)	90.767	(395.530)	(467.365)	87.208	(380.157)	(953.662)	177.975	(775.687)
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	**(449.706)**	**83.585**	**(366.121)**	**(432.499)**	**80.363**	**(352.136)**	**(882.205)**	**163.948**	**(718.257)**
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	(595.396)	0	(595.396)	(152.824)	0	(152.824)	(748.220)	0	(748.220)
Total movimientos del período o ejercicio	**(595.396)**	**0**	**(595.396)**	**(152.824)**	**0**	**(152.824)**	**(748.220)**	**0**	**(748.220)**
Otras reservas									
Participación en el otro resultado integral de inversiones contabilziadas utilizando el método de la participación.	(250.911)	0	(250.911)	(472.766)	0	(472.766)	(723.677)	0	(723.677)
Total movimientos del período o ejercicio	**(250.911)**	**0**	**(250.911)**	**(472.766)**	**0**	**(472.766)**	**(723.677)**	**0**	**(723.677)**
Total resultado integral			**22.412.477**			**20.336.079**			**42.748.556**

23.6.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012:

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
			30-06-2013	31-12-2012	30-06-2013		31-12-2012	
			%	%	M$	M$	M$	M$
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	48,16220%	48,16220%	222.813.537	29.639.954	223.427.370	41.936.646
96.636.520-K	Gasmar S.A.	Chile	49,00000%	49,00000%	21.467.816	6.028.723	20.339.097	8.721.507
76.076.073-0	Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	15,00000%	15,00000%	229.440	(41.367)	270.309	(57.986)
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	0,00500%	0,00500%	439	21	(90)	(35)
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	0,10000%	0,10000%	265	529	244	11
O-E	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	30,00000%	30,00000%	9.843.336	215.487	9.970.773	(917.179)
O-E	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Colombia	30,00000%	30,00000%	1.568.851	229.109	1.786.909	303.126
O-E	Proveedora Mayorista de Gas S.A. E.S.P.	Colombia	30,00000%	30,00000%	247.550	(24.593)	282.247	(20.348)
O-E	Ultragas S.A. E.S.P.	Colombia	30,00000%	30,00000%	121.595	234	126.020	(21.113)
Total					**256.292.829**	**36.048.097**	**256.202.879**	**49.944.629**

24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

24.1.- Ingresos ordinarios.

La composición del rubro al 30 de junio de 2013 y 2012 es la siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-04-2013 30-06-2013 M$	01-04-2012 30-06-2012 M$
Ventas	**470.053.586**	**475.847.594**	**262.712.510**	**276.206.946**
Venta de gas.	468.349.482	474.701.775	261.764.417	275.568.620
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	1.704.104	1.145.819	948.093	638.326
Prestaciones de servicios	**8.925.329**	**8.613.010**	**5.556.294**	**4.855.026**
Arriendo de equipos de medida.	358.752	381.998	180.843	193.649
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	444.426	478.644	227.666	265.923
Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas.	1.416.036	1.436.159	936.213	820.715
Otras prestaciones	6.706.115	6.316.209	4.211.572	3.574.739
Total	**478.978.915**	**484.460.604**	**268.268.804**	**281.061.972**

Al 30 de junio de 2013, Gasco S.A. no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos. Al 30 de junio de 2012, dentro de ingresos ordinarios la subsidiaria Metrogas tiene registradas ventas a un cliente del sector eléctrico no relacionado que ascienden a M$ 75.157.673, lo cual representa más del 10% de las ventas y se incluye en el segmento Gas Natural.

(*) Se incluye principalmente, al 30 de junio de 2013 y 2012, 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	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-04-2013 30-06-2013 M$	01-04-2012 30-06-2012 M$
Arriendo de oficinas a terceros.	1.984	5.936	0	0
Otros ingresos de operación.	123.135	399.276	29.323	196.504
Total	**125.119**	**405.212**	**29.323**	**196.504**

25.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 30 de junio de 2013 y 2012 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	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-04-2013 30-06-2013 M$	01-04-2012 30-06-2012 M$
Costo de venta.	333.858.298	399.411.845	185.167.632	222.943.700
Costo de distribución.	8.640.326	8.434.369	4.538.184	4.658.888
Costo de administración.	24.625.670	25.631.886	12.291.367	13.652.108
Otros gastos por función.	3.029.501	2.469.066	2.019.858	1.671.370
Total	**370.153.795**	**435.947.166**	**204.017.041**	**242.926.066**

25.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-04-2013 30-06-2013 M$	01-04-2012 30-06-2012 M$
Compra de gas.	290.988.024	354.261.027	162.793.031	197.115.209
Gastos de personal.	20.710.444	20.765.799	10.482.228	10.679.085
Gastos de operación y mantenimiento.	9.542.619	14.814.733	4.550.414	9.188.135
Gastos de administración.	9.279.707	10.636.217	4.519.674	6.259.619
Costos de mercadotecnia.	2.936.318	2.336.349	1.956.733	1.595.141
Costos de distribución.	7.260.796	7.127.296	3.704.072	4.255.567
Depreciación.	22.757.198	18.929.148	11.224.471	9.570.415
Amortización.	781.772	742.748	390.928	384.468
Otros gastos varios de operación.	5.896.917	6.333.849	4.395.490	3.878.427
Total	**370.153.795**	**435.947.166**	**204.017.041**	**242.926.066**

25.2.- Gastos del personal.

Gastos de personal	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-04-2013 30-06-2013 M$	01-04-2012 30-06-2012 M$
Sueldos y salarios.	15.662.946	16.350.707	7.813.743	8.432.198
Beneficios a corto plazo a los empleados.	2.416.547	2.000.003	1.229.875	903.265
Beneficios por terminación.	130.372	223.287	100.336	136.493
Otros beneficios a largo plazo.	1.249.005	1.036.567	622.434	584.409
Otros gastos de personal.	1.251.574	1.155.235	715.840	622.720
Total	**20.710.444**	**20.765.799**	**10.482.228**	**10.679.085**

25.3.- Depreciación y Amortización.

Detalle	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-04-2013 30-06-2013 M$	01-04-2012 30-06-2012 M$
Depreciación				
Costo de ventas.	21.201.983	17.673.578	10.451.832	9.055.564
Gasto de administración.	1.555.215	1.255.570	772.639	514.851
Total depreciación	**22.757.198**	**18.929.148**	**11.224.471**	**9.570.415**
Amortización				
Costo de ventas.	51.830	58.393	22.335	24.394
Gasto de administración.	729.942	684.355	368.593	360.074
Total amortización	**781.772**	**742.748**	**390.928**	**384.468**
Total	**23.538.970**	**19.671.896**	**11.615.399**	**9.954.883**

25.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-04-2013 30-06-2013 M$	01-04-2012 30-06-2012 M$
Venta de chatarra.	4.171	8.609	849	63.693
Venta de propiedades, planta y equipo.	6.455	407.149	4.995	407.149
Juicios o arbitrajes.	(2.358.401)	(219.688)	(2.087.536)	(36.837)
Remuneraciones del directorio.	(112.129)	(96.149)	(42.884)	(68.029)
Participación utilidad del directorio.	(697.365)	(390.373)	(438.538)	(357.684)
Remuneraciones comité de directores.	(3.770)	(3.042)	(1.029)	(1.017)
Participación comité de directores	0	(41.646)	0	(41.646)
Otras (pérdidas) ganancias.	(75.400)	128.595	131.522	530.816
Reverso Provisión Contingencia (Gasandes)	0	13.833.880	0	13.833.880
Dividendo Gas Andes	943.798	1.941.614	0	0
Total	**(2.292.641)**	**15.568.949**	**(2.432.621)**	**14.330.325**

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 30 de junio de 2013 y 2012 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-04-2013 30-06-2013 M$	01-04-2012 30-06-2012 M$
Ingresos financieros				
Intereses comerciales.	636.268	664.901	299.261	335.949
Ingresos por otros activos financieros.	1.318.122	712.470	575.702	296.323
Otros ingresos financieros.	203.352	144.717	95.870	60.073
Total ingresos financieros	**2.157.742**	**1.522.088**	**970.833**	**692.345**
Costos financieros				
Gastos por préstamos bancarios.	(4.660.969)	(4.655.946)	(2.485.331)	(2.437.062)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(8.422.838)	(8.588.226)	(4.213.048)	(4.245.761)
Gastos por arrendamientos financieros.	(635.763)	(505.444)	(333.564)	(280.498)
Otros gastos.	(853.935)	(301.892)	(330.929)	(58.690)
Total costos financieros	**(14.573.505)**	**(14.051.508)**	**(7.362.872)**	**(7.022.011)**
Total diferencias de cambio (*)	**(545.597)**	**(17.618)**	**(226.843)**	**(471.772)**
Total resultados por unidades de reajuste (**)	**(122.070)**	**(4.693.524)**	**250.722**	**(1.299.828)**
Total	**(13.083.430)**	**(17.240.562)**	**(6.368.160)**	**(8.101.266)**

(*) Ver Nota 26.2.
(**) Ver Nota 26.3.

26.2.- Composición Diferencias de cambio.

(*) Diferencias de cambio	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-04-2013 30-06-2013 M$	01-04-2012 30-06-2012 M$
Diferencias de cambio por activos				
Efectivo y equivalentes al efectivo.	(182.454)	(212.507)	(98.768)	(136.318)
Otros activos financieros.	9.701	(27.707)	20.867	(15.605)
Otros activos no financieros.	97	(399)	224	134
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	693.222	(146.891)	764.994	189.343
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	(1.032.107)	591.856	(973.932)	1.057.098
Inventarios.	(78.459)	229.709	(198.884)	188.822
Total diferencias de cambio por activos	**(590.000)**	**434.061**	**(485.499)**	**1.283.474**
Diferencias de cambio por pasivos				
Otros pasivos financieros.	14.085	(1.106.285)	0	(1.092.601)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(106.476)	(403.370)	122.616	209.112
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	136.794	3.174	136.040	3.194
Otras provisiones.	0	1.054.802	0	(874.951)
Total diferencias de cambio por pasivos	**44.403**	**(451.679)**	**258.656**	**(1.755.246)**
Total diferencia de cambios neta	**(545.597)**	**(17.618)**	**(226.843)**	**(471.772)**

26.3.- Composición Unidades de reajuste.

(**) Resultado por unidades de reajuste	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-04-2013 30-06-2013 M$	01-04-2012 30-06-2012 M$
Unidades de reajuste por activos				
Otros activos financieros.	0	(6.491)	(55)	(14.776)
Otros activos no financieros.	65	0	65	0
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	16.605	136.334	(1.532)	48.795
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	26.734	0	26.734	0
Activos por impuestos.	254	18.934	(253)	5.205
Total unidades de reajuste por activos	**43.658**	**148.777**	**24.959**	**39.224**
Unidades de reajuste por pasivos				
Otros pasivos financieros.	(161.231)	(4.768.334)	224.878	(1.319.705)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(2.627)	(73.967)	2.755	(19.347)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	(450)	0	(450)	0
Pasivos por impuestos.	(1.420)	0	(1.420)	0
Total unidades de reajuste por pasivos	**(165.728)**	**(4.842.301)**	**225.763**	**(1.339.052)**
Total unidades de reajuste neto	**(122.070)**	**(4.693.524)**	**250.722**	**(1.299.828)**

27.- GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

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

Durante el ejercicio terminado al 30 de junio de 2013 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M$ 20.041.538 y M$ 8.966.250 en el mismo período 2012.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-04-2013 30-06-2013 M$	01-04-2012 30-06-2012 M$
Impuestos corrientes a las ganancias				
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(20.571.461)	(3.199.565)	(12.549.035)	(2.360.604)
Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores.	498.969	(132.477)	499.161	(131.471)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	**(20.072.492)**	**(3.332.042)**	**(12.049.874)**	**(2.492.075)**
Impuestos diferidos				
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	63.224	(5.634.208)	229.953	(6.114.756)
Ajustes por impuestos diferidos de periodos anteriores.	(32.270)	0	(32.270)	0
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	**30.954**	**(5.634.208)**	**197.683**	**(6.114.756)**
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	**(20.041.538)**	**(8.966.250)**	**(11.852.191)**	**(8.606.831)**

Diferencias temporarias no reconocidas	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-04-2013 30-06-2013 M$	01-04-2012 30-06-2012 M$
Pérdidas fiscales no utilizadas para las que no se han reconocido activos por impuestos diferidos.	290.233	252.333	579	3.238
Diferencias temporarias relacionadas con inversiones en subsidiarias, sucursales y asociadas y con participaciones en negocios conjuntos, para los cuales no se han reconocido pasivos por impuestos diferidos.	(43.798.146)	(26.121.109)	(3.010.702)	(4.815.719)

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-04-2013 30-06-2013 M$	01-04-2012 30-06-2012 M$
Impuestos corrientes a las ganancias				
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero.	259.990	(317.697)	259.990	0
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(20.332.482)	(3.014.345)	(12.309.864)	(2.492.075)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	**(20.072.492)**	**(3.332.042)**	**(12.049.874)**	**(2.492.075)**
Impuestos diferidos				
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, extranjero.	(1.081.887)	191.728	(635.953)	(174.834)
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	1.112.841	(5.825.936)	833.636	(5.939.922)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	**30.954**	**(5.634.208)**	**197.683**	**(6.114.756)**
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	**(20.041.538)**	**(8.966.250)**	**(11.852.191)**	**(8.606.831)**

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 30 de junio de 2013 y 2012.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2013 30-06-2013 %	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-01-2012 30-06-2012 %	01-04-2013 30-06-2013 M$	01-04-2013 30-06-2013 %	01-04-2012 30-06-2012 M$	01-04-2012 30-06-2012 %
Ganancia contable	97.225.973		51.997.566		56.924.091		47.424.958	
Total de gasto (ingreso) por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(19.445.195)	20,0%	(9.619.550)	18,5%	(11.384.819)	20,0%	(8.773.618)	18,5%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	1.359.089	-1,4%	1.159.224	-2,2%	1.323.801	-2,3%	1.232.858	-2,6%
Efecto fiscal de tasas impositivas soportadas en el extranjero.	(87.247)	0,1%	118.149	-0,2%	(60.980)	0,1%	65.737	-0,1%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	(1.868.185)	1,9%	(624.073)	1,2%	(1.730.193)	3,0%	(1.131.808)	2,4%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(596.343)	0,6%	653.300	-1,3%	(467.372)	0,8%	166.787	-0,4%
Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(20.041.538)	20,6%	(8.966.250)	17,2%	(11.852.191)	20,8%	(8.606.831)	18,2%

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

Importes antes de impuestos	01-01-2013 30-06-2013			01-01-2012 30-06-2012		
	Importe antes de impuestos M$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M$	Importe después de impuestos M$	Importe antes de impuestos M$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M$	Importe después de impuestos M$
Activos financieros disponibles para la venta.	(1.042.557)	208.512	(834.045)	2.298.065	(390.671)	1.907.394
Cobertura de flujo de efectivo.	(2.841.965)	551.361	(2.290.604)	(882.205)	163.948	(718.257)
Diferencia de cambio por conversión.	815.469	0	815.469	(748.220)	0	(748.220)
Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación.	5.566.379	0	5.566.379	(723.677)	0	(723.677)
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	(401.261)	80.251	(321.010)	0	0	0
Total		840.124			(226.723)	

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	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	**41.136.338**	**22.636.153**
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	244,86	134,74
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 GLP S.A.S. E.S.P. (sociedad constituida y adquirida por la Sociedad durante el año 2010), con la excepción de la inversión y el resultado proporcional de la sociedad Gasmarket S.A., inversión que registra la subsidiaria indirecta Gasco Argentina S.A.

29.2.- Cuadros Patrimoniales.

La información por segmentos reportables por los ejercicios terminados al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

29.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Gas Natural		Gas Licuado		Negocios internacionales		Otros negocios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Total activos corrientes	102.860.164	102.455.636	105.259.122	93.303.497	9.361.707	7.816.579	76.908.047	64.205.836	(70.986.403)	(52.710.256)	223.402.637	215.071.292
Total activos no corrientes	854.144.314	850.486.721	243.950.938	236.184.179	94.236.523	96.050.369	527.019.118	525.291.190	(468.262.724)	(466.041.634)	1.251.088.169	1.241.970.825
TOTAL ACTIVOS	**957.004.478**	**952.942.357**	**349.210.060**	**329.487.676**	**103.598.230**	**103.866.948**	**603.927.165**	**589.497.026**	**(539.249.127)**	**(518.751.890)**	**1.474.490.806**	**1.457.042.117**

29.2.2.- Cuadros Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Gas Natural		Gas Licuado		Negocios internacionales		Otros negocios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$	30-06-2013 M$	31-12-2012 M$
Total pasivos corrientes	85.273.991	67.715.885	84.392.059	75.879.234	19.934.894	40.952.081	17.874.668	23.216.624	(56.309.739)	(41.177.816)	151.165.873	166.586.008
Total pasivos no corrientes	319.695.065	327.495.290	87.899.509	81.378.832	37.469.996	16.193.874	125.811.619	131.143.711	(16.571.945)	(13.387.181)	554.304.244	542.824.526
TOTAL PASIVOS	**404.969.056**	**395.211.175**	**172.291.568**	**157.258.066**	**57.404.890**	**57.145.955**	**143.686.287**	**154.360.335**	**(72.881.684)**	**(54.564.997)**	**705.470.117**	**709.410.534**
PATRIMONIO												
Capital emitido.	212.716.400	212.716.400	37.671.761	37.671.761	66.187.076	66.184.315	143.477.349	143.477.349	(323.919.168)	(323.916.407)	**136.133.418**	**136.133.418**
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	105.795.993	111.055.082	45.134.127	38.492.127	(6.423.675)	(7.631.616)	156.332.884	128.486.809	(135.762.917)	(130.221.121)	**165.076.412**	**140.181.281**
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.	212.258.389	212.695.610	94.112.604	96.065.722	(15.535.851)	(14.054.301)	164.773.264	167.515.152	(246.145.811)	(249.163.613)	**209.462.595**	**213.058.570**
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	**552.034.718**	**557.731.028**	**176.918.492**	**172.229.610**	**44.227.550**	**44.498.398**	**460.240.878**	**435.136.691**	**(720.693.778)**	**(718.167.023)**	**512.727.860**	**491.428.704**
Participaciones no controladoras.	704	154	0		1.965.790	2.222.595	0	0	254.326.335	253.980.130	**256.292.829**	**256.202.879**
Total patrimonio	**552.035.422**	**557.731.182**	**176.918.492**	**172.229.610**	**46.193.340**	**46.720.993**	**460.240.878**	**435.136.691**	**(466.367.443)**	**(464.186.893)**	**769.020.689**	**747.631.583**
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	**957.004.478**	**952.942.357**	**349.210.060**	**329.487.676**	**103.598.230**	**103.866.948**	**603.927.165**	**589.497.026**	**(539.249.127)**	**(518.751.890)**	**1.474.490.806**	**1.457.042.117**

29.3.- Cuadros de Resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Gas Natural				Gas Licuado				Negocios internacionales				Otros negocios				Ajustes de consolidación				Consolidado			
	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-04-2013 30-06-2013 M$	01-04-2012 30-06-2012 M$	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-04-2013 30-06-2013 M$	01-04-2012 30-06-2012 M$	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-04-2013 30-06-2013 M$	01-04-2012 30-06-2012 M$	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-04-2013 30-06-2013 M$	01-04-2012 30-06-2012 M$	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-04-2013 30-06-2013 M$	01-04-2012 30-06-2012 M$	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-04-2013 30-06-2013 M$	01-04-2012 30-06-2012 M$
Ingresos de actividades ordinarias.	239.853.769	256.484.831	125.977.857	139.446.897	267.901.938	238.626.886	163.517.108	151.798.146	27.016.889	35.613.964	13.543.515	17.462.192	28.750	25.888	26.750	11.888	(55.822.431)	(46.290.965)	(34.796.426)	(27.657.151)	478.978.915	484.460.604	268.268.804	281.061.972
Costo de ventas	(142.422.952)	(209.822.097)	(75.496.156)	(108.271.402)	(228.767.903)	(207.141.389)	(135.526.115)	(128.392.104)	(19.367.899)	(29.563.837)	(9.332.276)	(14.283.758)	(321.146)	(374.768)	(210.333)	(244.754)	57.021.602	47.490.246	35.397.248	28.248.318	(333.858.298)	(399.411.845)	(185.167.632)	(222.943.700)
Ganancia bruta	**97.430.817**	**46.662.734**	**50.481.701**	**31.175.495**	**39.134.035**	**31.485.497**	**27.990.993**	**23.406.042**	**7.648.990**	**6.050.127**	**4.211.239**	**3.178.434**	**(292.396)**	**(348.880)**	**(183.583)**	**(232.866)**	**1.199.171**	**1.199.281**	**600.822**	**591.167**	**145.120.617**	**85.048.759**	**83.101.172**	**58.118.272**
Otros ingresos, por función.	140.803	419.189	36.861	205.442	227.152	132.244	161.088	67.504	0	0	0	0	1.686.555	1.625.255	843.965	803.803	(1.929.391)	(1.771.476)	(1.012.591)	(880.245)	125.119	405.212	29.323	196.504
Costos de distribución.	(21.370)	(17.224)	(10.156)	(9.777)	(6.406.203)	(6.202.902)	(3.483.559)	(3.364.444)	(2.212.753)	(2.214.243)	(1.044.469)	(1.284.667)	0	0	0	0	0	0	0	0	(8.640.326)	(8.434.369)	(4.538.184)	(4.658.888)
Gasto de administración.	(14.748.655)	(16.387.623)	(7.021.487)	(9.059.234)	(6.252.234)	(5.458.615)	(3.406.680)	(2.700.620)	(1.762.478)	(1.833.589)	(926.665)	(909.500)	(2.592.523)	(2.524.254)	(1.348.304)	(1.271.832)	730.220	572.195	411.769	289.078	(24.625.670)	(25.631.886)	(12.291.367)	(13.652.108)
Otros gastos, por función.	(1.521.598)	(1.139.370)	(1.139.510)	(792.776)	(1.446.488)	(1.121.537)	(855.114)	(766.583)	(26.786)	(174.041)	(16.840)	(90.737)	(34.629)	(34.118)	(8.394)	(21.274)	0	0	0	0	(3.029.501)	(2.469.066)	(2.019.858)	(1.671.370)
Otras ganancias (pérdidas).	(1.438.934)	16.275.418	(1.944.434)	14.459.078	(54.242)	(70.196)	31.672	(97.689)	(42.194)	(711.387)	(55.627)	(293.710)	(757.268)	75.116	(464.230)	176.902	(3)	(2)	(2)	85.744	(2.292.641)	15.568.949	(2.432.621)	14.330.325
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	**79.841.063**	**45.813.124**	**40.402.975**	**35.978.228**	**25.202.020**	**18.764.491**	**20.438.400**	**16.544.210**	**3.604.779**	**1.116.867**	**2.167.638**	**599.820**	**(1.990.261)**	**(1.206.881)**	**(1.160.546)**	**(545.267)**	**(3)**	**(2)**	**(2)**	**85.744**	**106.657.598**	**64.487.599**	**61.848.465**	**52.662.735**
Ingresos financieros.	1.451.150	1.218.603	638.450	592.629	343.727	148.245	150.418	71.755	53.647	37.669	26.881	22.039	406.683	117.571	247.730	5.922	(97.465)	0	(92.646)	0	2.157.742	1.522.088	970.833	692.345
Costos financieros.	(7.002.939)	(6.382.153)	(3.350.827)	(3.125.873)	(1.971.655)	(1.568.331)	(1.234.018)	(798.411)	(2.179.257)	(2.047.967)	(1.139.006)	(1.090.110)	(3.517.119)	(4.053.057)	(1.731.667)	(1.921.872)	97.465	0	92.646	(85.745)	(14.573.505)	(14.051.508)	(7.362.872)	(7.022.011)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	2.209.085	2.950.625	722.249	1.516.758	8.435	11.649	7.199	8.595	747.737	108.554	451.790	134.340	45.125.062	29.047.594	26.804.950	24.807.714	(44.438.514)	(27.367.893)	(26.542.402)	(23.603.918)	3.651.805	4.750.529	1.443.786	2.863.489
Diferencias de cambio.	(304.293)	384.419	(184.370)	(714.536)	(593.326)	(266.060)	(457.759)	185.289	15.215	62.473	17.842	25	336.807	(198.450)	397.444	57.450	0	0	0	0	(545.597)	(17.618)	(226.843)	(471.772)
Resultados por unidades de reajuste.	(80.690)	(2.573.909)	118.877	(728.729)	(7.943)	(376.630)	26.364	(92.097)	0	0	0	0	(33.437)	(1.742.985)	105.481	(479.002)	0	0	0	0	(122.070)	(4.693.524)	250.722	(1.299.828)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	**76.113.376**	**41.410.709**	**38.347.354**	**33.518.477**	**22.981.258**	**16.713.364**	**18.930.604**	**15.919.341**	**2.242.121**	**(722.404)**	**1.525.145**	**(333.886)**	**40.327.735**	**21.963.792**	**24.663.392**	**21.924.945**	**(44.438.517)**	**(27.367.895)**	**(26.542.404)**	**(23.603.919)**	**97.225.973**	**51.997.566**	**56.924.091**	**47.424.958**
Gasto por impuestos a las ganancias.	(14.553.693)	(6.088.361)	(7.628.711)	(5.461.662)	(4.855.922)	(3.263.613)	(3.928.876)	(3.116.020)	(822.179)	(126.249)	(376.053)	(175.114)	190.256	511.973	81.449	145.965	0	0	0	0	(20.041.538)	(8.966.250)	(11.852.191)	(8.606.831)
Ganancia (pérdida)	**61.559.683**	**35.322.348**	**30.718.643**	**28.056.815**	**18.125.336**	**13.449.751**	**15.001.728**	**12.803.321**	**1.419.942**	**(848.653)**	**1.149.092**	**(509.000)**	**40.517.991**	**22.475.765**	**24.744.841**	**22.070.910**	**(44.438.517)**	**(27.367.895)**	**(26.542.404)**	**(23.603.919)**	**77.184.435**	**43.031.316**	**45.071.900**	**38.818.127**
Depreciación	14.193.133	11.220.103	6.877.421	5.626.344	6.510.668	5.758.165	3.289.116	2.947.267	1.445.247	1.339.957	711.733	693.136	608.150	610.923	346.201	303.668	0	0	0	0	22.757.198	18.929.148	11.224.471	9.570.415
Amortización	606.564	560.756	303.270	283.537	162.660	168.823	79.549	91.289	8.567	10.471	5.285	8.301	3.981	2.698	2.824	1.341	0	0	0	0	781.772	742.748	390.928	384.468
EBITDA	**96.079.694**	**41.318.565**	**49.528.100**	**27.429.031**	**31.929.590**	**24.761.675**	**23.775.393**	**19.680.455**	**5.100.787**	**3.178.682**	**2.940.283**	**1.594.967**	**(620.862)**	**(668.376)**	**(347.291)**	**(417.160)**	**0**	**0**	**0**	**0**	**132.489.209**	**68.590.546**	**75.896.485**	**48.287.293**

*Ebitda: Ganancia bruta +Otros Ingresos por función-Costos de distribución-Gastos de Administración-Otros Gastos por función +Depreciación del Ejercicio +Amortización de intangibles.

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Gas Natural		Gas Licuado		Negocios internacionales		Inversiones		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$	01-01-2013 30-06-2013 M$	01-01-2012 30-06-2012 M$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	78.444.825	28.470.353	5.281.314	(2.595.498)	6.259.303	3.439.576	43.157.852	10.590.294	(43.354.420)	(11.971.705)	**89.788.874**	**27.933.020**
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(14.459.465)	(571.381)	(13.976.415)	(10.380.799)	(1.872.423)	(10.745.979)	(7.495.367)	(1.389.513)	7.876.090	7.025.520	**(29.927.580)**	**(16.062.152)**
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(74.340.802)	(20.391.906)	12.064.421	12.784.698	(2.349.162)	7.301.536	(33.631.204)	(19.987.859)	35.478.330	4.946.185	**(62.778.417)**	**(15.347.346)**
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	**(10.355.442)**	**7.507.066**	**3.369.320**	**(191.599)**	**2.037.718**	**(4.867)**	**2.031.281**	**(10.787.078)**	**0**	**0**	**(2.917.123)**	**(3.476.478)**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	12.216	(107.166)	(808.870)	(194.406)	(61.066)	66.881	188.077	85.881	0	0	**(669.643)**	**(148.810)**
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	**(10.343.226)**	**7.399.900**	**2.560.450**	**(386.005)**	**1.976.652**	**62.014**	**2.219.358**	**(10.701.197)**	**0**	**0**	**(3.586.766)**	**(3.625.288)**
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	30.090.036	17.863.682	7.484.276	2.427.232	1.338.627	1.219.582	19.782.244	13.433.119	0	0	**58.695.183**	**34.943.615**
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	**19.746.810**	**25.263.582**	**10.044.726**	**2.041.227**	**3.315.279**	**1.281.596**	**22.001.602**	**2.731.922**	**0**	**0**	**55.108.417**	**31.318.327**

30.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

30.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 30 de junio de 2013.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M$	Corrientes			No corrientes				Total activos 30-06-2013 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$	
Activos corrientes	US $	37.839.302	35.904.609	1.934.693	**37.839.302**	0	0	0	**0**	**37.839.302**
Activos corrientes	AR $	162.242	162.242	0	**162.242**	0	0	0	**0**	**162.242**
Activos corrientes	COP $	8.365.637	6.903.194	1.462.443	**8.365.637**	0	0	0	**0**	**8.365.637**
Activos corrientes	EUR $	2.833	2.833	0	**2.833**	0	0	0	**0**	**2.833**
Activos no corrientes	US $	58.488.929	0	0	**0**	5.310.462	0	53.178.467	**58.488.929**	**58.488.929**
Activos no corrientes	AR $	6.149.333	0	0	**0**	0	0	6.149.333	**6.149.333**	**6.149.333**
Activos no corrientes	COP $	81.703.870	0	0	**0**	56.365	0	81.647.505	**81.703.870**	**81.703.870**
Total activos en moneda extranjera	**M/e**	**192.712.146**	**42.972.878**	**3.397.136**	**46.370.014**	**5.366.827**	**0**	**140.975.305**	**146.342.132**	**192.712.146**
Pasivos corrientes	US $	25.997.614	22.144.352	3.853.262	**25.997.614**	0	0	0	**0**	**25.997.614**
Pasivos corrientes	COP $	19.548.154	15.926.306	3.621.848	**19.548.154**	0	0	0	**0**	**19.548.154**
Pasivos corrientes	EUR $	109.266	109.266	0	**109.266**	0	0	0	**0**	**109.266**
Pasivos corrientes	Otras	434	434	0	**434**	0	0	0	**0**	**434**
Pasivos no corrientes	US $	20.618.624	0	0	**0**	10.217.645	4.057.280	6.343.699	**20.618.624**	**20.618.624**
Pasivos no corrientes	COP $	37.469.996	0	0	**0**	16.741.346	10.908.427	9.820.223	**37.469.996**	**37.469.996**
Total pasivos en moneda extranjera	**M/e**	**103.744.088**	**38.180.358**	**7.475.110**	**45.655.468**	**26.958.991**	**14.965.707**	**16.163.922**	**58.088.620**	**103.744.088**

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

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 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$	
Activos corrientes	US $	42.419.726	42.157.961	261.765	**42.419.726**	0	0	0	**0**	**42.419.726**
Activos corrientes	AR $	1.573.081	21.289	1.551.792	**1.573.081**	0	0	0	**0**	**1.573.081**
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 $	49.383.622	0	0	**0**	6.023.193	0	43.360.429	**49.383.622**	**49.383.622**
Activos no corrientes	AR $	11.664.303	0	0	**0**	51.916	0	11.612.387	**11.664.303**	**11.664.303**
Activos no corrientes	COP $	83.549.084	0	0	**0**	29.196	0	83.519.888	**83.549.084**	**83.549.084**
Activos no corrientes	EUR $	1.795	0	0	**0**	1.795	0	0	**1.795**	**1.795**
Total activos en moneda extranjera	**M/e**	**195.736.653**	**49.007.704**	**2.130.145**	**51.137.849**	**6.106.100**	**0**	**138.492.704**	**144.598.804**	**195.736.653**
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 $	40.608.061	22.306.328	18.301.733	**40.608.061**	0	0	0	0	**40.608.061**
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 $	16.193.874	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**	**84.791.488**	**29.453.693**	**19.927.099**	**49.380.792**	**23.369.300**	**3.808.182**	**8.233.214**	**35.410.696**	**84.791.488**

30.2.- Saldos en moneda extranjera, activos corrientes y no corrientes.

Saldos al 30 de junio de 2013.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M$	Corrientes			No corrientes				Total activos 30-06-2013 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 $	3.659.390	3.659.390	0	**3.659.390**	0	0	0	**0**	**3.659.390**
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR $	162.242	162.242	0	**162.242**	0	0	0	**0**	**162.242**
Efectivo y equivalentes al efectivo.	COP $	3.150.223	3.150.223	0	**3.150.223**	0	0	0	**0**	**3.150.223**
Efectivo y equivalentes al efectivo.	EUR $	1.532	1.532	0	**1.532**	0	0	0	**0**	**1.532**
Otros activos financieros.	US $	482.775	468.714	14.061	**482.775**	0	0	0	**0**	**482.775**
Otros activos no financieros.	US $	20.055	20.055	0	**20.055**	0	0	0	**0**	**20.055**
Otros activos no financieros.	COP $	146.153	0	146.153	**146.153**	0	0	0	**0**	**146.153**
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US $	197.704	197.704	0	**197.704**	0	0	0	**0**	**197.704**
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	COP $	3.659.699	2.899.702	759.997	**3.659.699**	0	0	0	**0**	**3.659.699**
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	EUR $	1.301	1.301	0	**1.301**	0	0	0	**0**	**1.301**
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US $	8.616.414	6.695.782	1.920.632	**8.616.414**	0	0	0	**0**	**8.616.414**
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	COP $	15.534	15.534	0	**15.534**	0	0	0	**0**	**15.534**
Inventarios.	US $	24.862.964	24.862.964	0	**24.862.964**	0	0	0	**0**	**24.862.964**
Inventarios.	COP $	837.735	837.735	0	**837.735**	0	0	0	**0**	**837.735**
Activos por impuestos.	COP $	556.293	0	556.293	**556.293**	0	0	0	**0**	**556.293**
Otros activos financieros.	US $	7.147.040	0	0	**0**	0	0	7.147.040	**7.147.040**	**7.147.040**
Otros activos financieros.	COP $	137.413	0	0	**0**	7.262	0	130.151	**137.413**	**137.413**
Derechos por cobrar.	US $	1.934.488	0	0	**0**		0	1.934.488	**1.934.488**	**1.934.488**
Derechos por cobrar.	COP $	3.205	0	0	**0**	3.205	0	0	**3.205**	**3.205**
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US $	5.297.355	0	0	**0**	5.297.355	0	0	**5.297.355**	**5.297.355**
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US $	6.799.171	0	0	**0**	0	0	6.799.171	**6.799.171**	**6.799.171**
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	AR $	6.149.333	0	0	**0**	0	0	6.149.333	**6.149.333**	**6.149.333**
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	COP $	2.070.441	0	0	**0**	0	0	2.070.441	**2.070.441**	**2.070.441**
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US $	13.107	0	0	**0**	13.107	0	0	**13.107**	**13.107**
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	AR $	0			**0**				**0**	**0**
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	COP $	45.898	0	0	**0**	45.898	0	0	**45.898**	**45.898**
Plusvalía.	COP $	9.375.515	0	0	**0**	0	0	9.375.515	**9.375.515**	**9.375.515**
Propiedades, planta y equipo.	US $	37.297.768	0	0	**0**	0	0	37.297.768	**37.297.768**	**37.297.768**
Propiedades, planta y equipo.	COP $	70.071.398	0	0	**0**	0	0	70.071.398	**70.071.398**	**70.071.398**
Total activos en moneda extranjera	**M/e**	**192.712.146**	**42.972.878**	**3.397.136**	**46.370.014**	**5.366.827**	**0**	**140.975.305**	**146.342.132**	**192.712.146**

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

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y 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$	
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 $	893.752	645.294	248.458	**893.752**	0	0	0	**0**	**893.752**
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	AR $	1.551.792	0	1.551.792	**1.551.792**	0	0	0	**0**	**1.551.792**
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**
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.	AR $	51.916	0	0	**0**	51.916	0	0	**51.916**	**51.916**
Otros activos no financieros.	EUR $	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**	6.007.240	0	0	**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	0	**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 en moneda extranjera	**M/e**	**195.736.653**	**49.007.704**	**2.130.145**	**51.137.849**	**6.106.100**	**0**	**138.492.704**	**144.598.804**	**195.736.653**

30.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos corrientes y no corrientes.

Saldos al 30 de junio de 2013.

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 30-06-2013 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 $	21.611.326	17.758.064	3.853.262	**21.611.326**	0	0	0	**0**	**21.611.326**
Pasivos financieros.	COP $	15.217.864	11.690.354	3.527.510	**15.217.864**	0	0	0	**0**	**15.217.864**
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US $	4.386.288	4.386.288	0	**4.386.288**	0	0	0	**0**	**4.386.288**
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	COP $	4.081.762	4.081.762	0	**4.081.762**	0	0	0	**0**	**4.081.762**
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	EUR $	109.266	109.266	0	**109.266**	0	0	0	**0**	**109.266**
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	Otras	434	434	0	**434**	0	0	0	**0**	**434**
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	COP $	148.188	148.188	0	**148.188**	0	0	0	**0**	**148.188**
Otras provisiones a corto plazo.	COP $	94.338	0	94.338	**94.338**				**0**	**94.338**
Otros pasivos no financieros.	COP $	6.002	6.002	0	**6.002**	0	0	0	**0**	**6.002**
Pasivos financieros.	US $	11.034.997	0	0	**0**	6.977.717	4.057.280	0	**11.034.997**	**11.034.997**
Pasivos financieros.	COP $	36.014.152	0	0	**0**	16.741.346	10.908.427	8.364.379	**36.014.152**	**36.014.152**
Otras cuentas por pagar	US $	3.157.923	0	0	**0**	3.157.923	0	0	**3.157.923**	**3.157.923**
Otras cuentas por pagar	COP $	131.243	0	0	**0**	0	0	131.243	**131.243**	**131.243**
Otras provisiones	US $	82.005	0	0	**0**	82.005	0	0	**82.005**	**82.005**
Pasivo por impuestos diferidos.	US $	6.343.699	0	0	**0**	0	0	6.343.699	**6.343.699**	**6.343.699**
Pasivo por impuestos diferidos.	COP $	1.324.601	0	0	**0**	0	0	1.324.601	**1.324.601**	**1.324.601**
Total pasivos en moneda extranjera		**103.744.088**	**38.180.358**	**7.475.110**	**45.655.468**	**26.958.991**	**14.965.707**	**16.163.922**	**58.088.620**	**103.744.088**

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

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y 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 $	1.685.115	59.749	1.625.366	**1.685.115**	0	0	0	**0**	**1.685.115**
Pasivos financieros.	COP $	35.740.090	17.563.387	18.176.703	**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 $	251.362	251.362	0	**251.362**	0	0	0	**0**	**251.362**
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**
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 en moneda extranjera		**84.791.488**	**29.453.693**	**19.927.099**	**49.380.792**	**23.369.300**	**3.808.182**	**8.233.214**	**35.410.696**	**84.791.488**

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.- METROGAS S.A.

31.1.1.- 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 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 : "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 llma. 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 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	: “Hugo Alberto Abarca Barría y Otros con Staff Consultores Empresas Ltda.”
Tribunal	: Segundo Juzgado de Letras del Trabajo de Santiago.
Rol N°	: O-2217-2013
RUC	: 13-4-0020940-k
Materia	: Demanda del Trabajo en Procedimiento de Aplicación General.
Cuantía	: M$ 367.776
Estado	: Fijada audiencia preparatoria.

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.

Juicio	: “Metrogas S.A. con Total Austral S.A., Wintershall Energía S.A. y Pan American Energy LLC – Sucursal Argentina”
Tribunal	: Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional.
Materia	: Demanda por daños y perjuicios.
Cuantía	: MUS$ 241.476
Estado	: Presentada demanda, pendiente contestación.

31.2.- GASCO GLP S.A.

31.2.1.- 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 de 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 : Terminada. Sentencia favorable a Gasco GLP S.A. Sentencia notificada, pendiente plazo para interponer recursos.

Juicio : "Fentragas y Otros con Gasco S.A. y Gasco GLP S.A."
Tribunal : 2° Trabajo de Santiago
Rol N° : O-4655-2012
Materia : Cobro prestaciones laborales.
Cuantía : M$ 24.500.-
Estado : Pendiente Audiencia de Juicio.

Juicio : "Soto Moya, Gerardo con Gasco GLP S.A."
Tribunal : 03° Civil de Santiago
Rol N° : 3939-2013
Materia : Indemnización de perjuicios.
Cuantía : M$ 790.000.-
Estado : Etapa de Discusión. Excepción dilatoria rechazada, pendiente plazo para contestar la demanda.

Juicio : "O´Kinggton, Luis con Gasco GLP S.A."
Tribunal : 2° Jdo. Trabajo Quilpué
Rol N° : O-20-2013
Materia : Nulidad del Despido.
Cuantía : M$ 70.000.-
Estado : Pendiente Audiencia de Juicio.

31.3.- GAS SUR S.A.

31.3.1.- 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

31.4.- SANCIONES ADMINISTRATIVAS.

Durante el período terminado al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012, la Sociedad, el Directorio y sus administradores no han sido objeto de sanciones administrativas por parte de organismos fiscalizadores.

31.5.- RESTRICCIONES.

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

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

Las principales restricciones son:

Covenants	Vigente	Resultado
Límite Endeudamiento Consolidado (Pasivo total / Patrimonio)	< = 1,53 X	0,92
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	>=1,2% Activos Totales del Emisor	0
Activos Libres de Prenda / Pasivos Exigibles no Garantizados	> = 1,2 X	2,05
Activos Libres de Prenda / Pasivos Exigibles	>= 0,5 X	2,05

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

Al 30 de junio de 2013 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 30 de junio de 2013, la deuda vigente asciende a UF 250.000. La porción del crédito vigente asumida con el Banco de Crédito e Inversiones por UF 100.000 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 30 de junio de 2013, Metrogas S.A. mantiene vigentes 3 cartas de crédito “Stand By” a beneficio de BG LNG TRADIND LLC (Beneficiary), dichas cartas de crédito garantizan el pago de gas según contrato de suministro suscrito con BG LNG TRADING, además Metrogas S.A. mantiene vigente una carta de crédito a beneficio de GNL Quintero por MUS$ 13,2.

Banco Emisor	Monto (US$)	Fecha emisión	Fecha vencimiento
Banco Estado	1.500.000	03-12-2012	30-12-2013
Banco Estado	1.500.000	03-12-2012	30-01-2014
Banco Estado	25.349.132	12-06-2013	30-08-2013

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 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012, la distribución de personal de la Sociedad es la siguiente:

Subsidiaria / área	30-06-2013				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gasco S.A.	23	41	81	**145**	149
Gasco GLP S.A.	23	387	433	**843**	842
Gas Sur S.A.	4	44	54	**102**	100
Gasmar S.A.	5	36	1	**42**	42
Metrogas S.A.	25	336	694	**1.055**	1.033
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	1	6	137	**144**	140
Autogasco S.A.	3	48	80	**131**	128
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P	12	174	85	**271**	275
Total	**96**	**1.072**	**1.565**	**2.733**	**2.709**

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.S. E.S.P	18	176	100	**294**	286
Total	**102**	**1.042**	**1.551**	**2.695**	**2.700**

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.

34.1.- Metrogas.

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.

34.2.- Gas Sur.

Durante toda su historia y, en especial en los últimos años, la subsidiaria Gas Sur S.A. ha cumplido con creces la normativa exigida siendo impulsor y partícipe de importantes mejoras en los estándares de la industria energética.

El siguiente es el detalle de los desembolsos efectuados y que se efectuarán relacionados con normas de medioambiente para el período terminado al 30 de junio de 2013 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012:

Al 30 de junio de 2013

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o Ítem de gasto	Monto del desembolso M$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Metrogas S.A	Material Particulado VIII Región	Asesoría Revisión Material Particulado	Gasto	Definir y revisar normativa aplicable y perspectivas regulatorias	5.919	30-06-2013
Metrogas S.A	Juntos Medimos la Huella 1 y 2	Medición Huella de Carbono en colegios de la RM	Gasto	Medicón Huella de Carbono 180 Colegios	27.000	31-12-2013
Metrogas S.A	Campaña Cambia	Cambia es natural	Gasto	Difusión web, prensa, radio, otros.	116.048	31-12-2013
Metrogas S.A	Neutralización Maratón de Santiago	Neutralizar Producción maratón de Santiago	Gasto	Neutralización Maratón	411	01-03-2013
Metrogas S.A	Etiquetado Estufas	Etiquetado	Gasto	Etiquetado estufas	126.498	30-06-2013
Metrogas S.A	Nutralización Flota Vehicular	Neutralización	Gasto	Neutralización flota	3.361	31-12-2013
Metrogas S.A	Reforestemos Patagonia 2013	Reforestar	Gasto	Plantación de árboles	624	31-12-2013
Metrogas S.A	Mi Parque	Construcción Plaza	Gasto	Construcción Plaza en La Granja	10.500	31-12-2013
Metrogas S.A	Eco Parque	Reutilización de Residuos	Gasto	Parque recreativo medioambiental	60.000	30-06-2013
Metrogas S.A	Auspicio Corporación cultiva	Reforestar	Gasto	Reforestar	300	30-06-2013
Gas Sur S.A.	Red alcantarillado	Renovación alcantarillado planta 4 Esquinas	Activo	Red alcantarillado	4.000	30-04-2013
				Totales	354.661	

Al 31 de diciembre de 2012

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o Ítem de gasto	Monto del desembolso M$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Metrogas S.A	Juntos Medimos la Huella	Medición Huella de Carbono en colegios de la RM	gasto	Medicón Huella de Carbono	17.600	31-12-2012
Metrogas S.A	Juntos Medimos la Huella	Asesoría Cuantificación Huella de Carbono de Producto	gasto	Medicón Huella de Carbono	1.257	31-12-2012
Metrogas S.A	Mi Parque	Construcción Plaza	gasto	Cosntrucción Plaza La Almendrita -El Charango- Puente alto	11.000	01-11-2012
Metrogas S.A	Campaña Cambia	Cambia es natural	gasto	Difusión web, prensa, radio, otros.	9.671	31-12-2012
Metrogas S.A	Neutralización Maratón de Santiago	Neutralizar Producción maratón de Santiago	gasto	Neutralización maratón	867	01-03-2012
Metrogas S.A	Nutralización Flota Vehicular	Neutralización	gasto	Neutralización flota	2.637	31-12-2012
Metrogas S.A	Reforestemos Patagonia	Reforestar	gasto	Plantación de árboles	576	31-12-2012
Metrogas S.A	Certificados de conciencia verde hoteles	Certificación	gasto	Entrega de certificados verdes	1.000	31-12-2012
Metrogas S.A	Auspicio Abr3	Difusión temas medio ambientales	gasto	Páginas web, premios, etc.	25.000	31-12-2012
Metrogas S.A	Diploma de conciencia verde Comunidades	Certificación	gasto	Entrega de certificados verdes	700	01-07-2012
Gas Sur S.A.	Cerco acústico	Construcción cerco acústico Central Newén	Activo	Cerco acústico	7.000	25-02-2012
				Totales	77.308	

35.- HECHOS POSTERIORES.

Los estados financieros consolidados de la Sociedad correspondiente al período terminado al 30 de junio de 2013 fueron aprobados por el Directorio en sesión ordinaria Nº 9 de fecha 27 de agosto de 2013.

Entre el 30 de junio de 2013, fecha de cierre de los estados financieros consolidados, y su fecha de presentación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.