



GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS

CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)

Correspondientes a los ejercicios terminados al

31 de marzo de 2015 y 2014

INDICE**I. 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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS **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 2015, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	19
3.4.- Bases de consolidación.	21
3.5.- Entidades subsidiarias.	23
3.6.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	24
3.7.- Información financiera por segmentos operativos.	26
3.8.- Propiedades, planta y equipos.	26
3.9.- Activos intangibles.	27
3.10.- Costos por intereses.	29
3.11.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	29
3.12.- Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	29
3.13.- Activos financieros.	30
3.14.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.	32
3.15.- Inventarios.	34

3.16.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	34
3.17.- Efectivo y equivalentes al efectivo.	34
3.18.- Capital social.	34
3.19.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	34
3.20.- Préstamos y otros pasivos financieros.	35
3.21.- Impuesto a las ganancias e Impuestos diferidos.	35
3.22.- Beneficios a los empleados.	35
3.23.- Provisiones.	37
3.24.- Subvenciones estatales.	37
3.25.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	37
3.26.- Reconocimiento de ingresos.	37
3.27.- Arrendamientos.	38
3.28.- Contratos de construcción.	39
3.29.- Distribución de dividendos.	39
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	40
4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.	40
4.2.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.	40
4.3.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	40
4.4.- Tasaciones de propiedades, planta y equipos.	41
5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	41
5.1.- Riesgo Financiero.	41
6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	45
7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.	46
7.1.- Activos y pasivos de cobertura.	46
7.2.- Activos financieros disponibles para la venta.	47
7.3.- Jerarquías del valor razonable.	47
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	50
8.1.- Composición del rubro.	50
8.2.- Estratificación de la cartera.	52
8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.	53
8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	57

8.5.-	Provisiones y castigos.	57
8.6.-	Número y monto de operaciones.	58
8.7.-	Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro de valor.	58
9.-	CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	59
9.1.-	Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	60
9.2.-	Directorio y Gerencia de la Sociedad.	63
10.-	INVENTARIOS.	65
11.-	ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	65
12.-	OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	66
13.-	INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.	66
13.1.-	Composición del rubro.	66
13.2.-	Inversiones en asociadas.	67
13.3.-	Sociedades con control conjunto.	69
13.4.-	Inversiones en subsidiarias.	72
14.-	ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.	75
14.1.-	Composición y movimiento de los activos intangibles.	75
14.2.-	Activos intangibles con vida útil indefinida.	77
15.-	PLUSVALIA.	78
15.1.-	Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	78
16.-	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS.	79
16.1.-	Vidas útiles.	79
16.2.-	Detalle de los rubros.	79
16.3.-	Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipos.	81
16.4.-	Políticas de inversión en propiedades, planta y equipos.	83
16.5.-	Información adicional sobre propiedades, planta y equipo.	83
16.6.-	Costo por intereses.	84
16.7.-	Activos sujetos a arrendamiento financiero.	85
16.8.-	Deterioro en propiedades, planta y equipos.	85
16.9.-	Otra información adicional sobre propiedades, plantas y equipos.	85
17.-	IMPUESTOS DIFERIDOS.	86

17.1.- Activos por impuestos diferidos.	86
17.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	86
17.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	87
17.4.- Compensación de partidas.	87
18.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.	88
18.1.- Clases de otros pasivos financieros.	88
18.2.- Préstamos bancarios – desglose de monedas y vencimientos.	89
18.3.- Obligaciones con el público, Bonos.	91
18.4.- Obligaciones por arrendamiento financiero.	93
18.5.- Garantías de Cilindros.	95
18.6.- Otros.	95
19.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	96
19.1.- Pasivos acumulados (o devengados). (*)	96
19.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	96
20.- OTRAS PROVISIONES.	97
20.1.- Provisiones – Saldos	97
20.2.- Movimiento de las provisiones.	97
21.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	98
21.1.- Detalle del rubro.	98
21.2.- Detalle de las obligaciones por beneficios definidos.	98
21.3.- Balance de las obligaciones por beneficios definidos.	98
21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	99
21.5.- Hipótesis actuariales.	99
22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	99
23.- PATRIMONIO NETO.	100
23.1.- Capital suscrito y pagado.	100
23.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.	100
23.3.- Dividendos.	100
23.4.- Reservas.	101
23.5.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.	102

23.6.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	103
23.7.- Participaciones no controladoras.	105
24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	105
24.1.- Ingresos ordinarios.	105
24.2.- Otros ingresos, por función.	106
25.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	106
25.1.- Gastos por naturaleza.	106
25.2.- Gastos del personal.	107
25.3.- Depreciación y Amortización.	107
25.4.- Otras ganancias (pérdidas).	107
26.- RESULTADOS FINANCIEROS.	108
26.1.- Detalle de resultados financieros.	108
26.2.- Composición Diferencias de cambio.	109
27.- GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.	110
27.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	110
27.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	110
27.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	111
27.4.- Efectos en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	111
27.5.- Diferencias temporarias no reconocidas.	111
28.- GANANCIAS POR ACCION.	112
29.- INFORMACION POR SEGMENTO.	112
29.1.- Criterios de segmentación.	112
29.2.- Cuadros Patrimoniales.	113
29.3.- Cuadros de Resultados por segmentos.	114
29.3.1.- Información de segmentos por áreas geográficas.	115
29.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	115
30.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	116
30.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.	116
30.2.- Saldos en moneda extranjera, activos corrientes y no corrientes.	118
30.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos corrientes y no corrientes.	120

31.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	122
31.1.- GASCO S.A.	122
31.2.- METROGAS S.A.	122
31.3.- GASCO GLP S.A.	124
31.4.- GAS SUR S.A.	124
31.5.- Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	125
31.6.- Demanda arbitrales. Metrogas S.A.	125
31.7.- SANCIONES ADMINISTRATIVAS.	128
31.8.- RESTRICCIONES.	128
32.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	129
32.1.- Garantías comprometidas con terceros.	129
33.- DISTRIBUCION DE PERSONAL.	130
34.- MEDIO AMBIENTE.	130
34.1.- Metrogas.	131
34.2.- Gas Sur.	131
35.- HECHOS POSTERIORES.	131

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de marzo de 2015 (no auditados) y 31 de diciembre de 2014
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	40.910.036	56.726.757
Otros activos financieros.	7	663.508	411.017
Otros activos no financieros.	12	3.187.916	2.498.285
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	80.375.053	74.815.361
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	7.000.592	5.650.494
Inventarios.	10	59.381.218	42.498.870
Activos por impuestos.	11	7.535.335	3.671.142
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.		199.053.658	186.271.926
Total activos corrientes		199.053.658	186.271.926
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros.	7	43.285	46.341
Otros activos no financieros.	12	317.761	312.725
Cuentas por cobrar.	8	3.846.169	4.194.036
Inventario.	10	0	0
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	6.643.592	6.559.590
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	13	39.164.687	38.063.118
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	4.960.024	5.061.334
Plusvalía.	15	17.735.556	18.130.372
Propiedades, planta y equipo.	16	1.440.312.648	1.438.330.936
Activos por impuestos diferidos.	17	6.025.417	5.818.861
Total activos no corrientes		1.519.049.139	1.516.517.313
TOTAL ACTIVOS		1.718.102.797	1.702.789.239

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de marzo de 2015 (no auditados) y 31 de diciembre de 2014
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	102.672.300	104.121.907
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	19	91.121.257	77.836.737
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	16.988.598	13.460.558
Otras provisiones.	20	5.410.368	5.550.303
Pasivos por impuestos.	11	3.906.697	3.264.683
Provisiones por beneficios a los empleados.	21	1.008.902	987.838
Otros pasivos no financieros.	22	6.721.172	4.176.442
Pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.		227.829.294	209.398.468
Total pasivos corrientes		227.829.294	209.398.468
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	371.811.145	377.724.989
Cuentas por pagar.	19	43.496	43.050
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	2.940.254	2.847.478
Pasivo por impuestos diferidos.	17	273.407.357	274.582.787
Provisiones por beneficios a los empleados.	21	11.811.884	11.726.116
Otros pasivos no financieros.	22	1.932.214	1.922.791
Total pasivos no corrientes		661.946.350	668.847.211
TOTAL PASIVOS		889.775.644	878.245.679
PATRIMONIO			
Capital emitido.	23	136.133.418	136.133.418
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	23	144.830.690	142.584.128
Primas de emisión.		2.055.435	2.055.435
Otras reservas.	23	254.920.001	257.748.686
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		537.939.544	538.521.667
Participaciones no controladoras.	23	290.387.609	286.021.893
Total patrimonio		828.327.153	824.543.560
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.718.102.797	1.702.789.239

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION
Por los periodos terminados al 31 de marzo de 2015 y 2014. (No auditados)
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	01-01-2015	01-01-2014
	al	31-03-2015	31-03-2014
	Nota	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	24	174.865.597	234.902.278
Costo de ventas	25	(133.197.748)	(184.948.913)
Ganancia bruta		41.667.849	49.953.365
Otros ingresos, por función.	24	224.347	58.676
Costos de distribución.	25	(3.646.534)	(3.817.611)
Gasto de administración.	25	(14.582.215)	(10.537.897)
Otros gastos, por función.	25	(1.413.598)	(1.962.036)
Otras ganancias (pérdidas).	25	(269.718)	611.813
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		21.980.131	34.306.310
Ingresos financieros.	26	1.063.680	1.026.532
Costos financieros.	26	(7.162.772)	(6.698.504)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	13	189.508	2.199.842
Diferencias de cambio.	26	(567.338)	383.995
Resultados por unidades de reajuste.	26	71.214	(4.139.765)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		15.574.423	27.078.410
Gasto por impuestos a las ganancias.	27	(4.803.719)	(5.227.141)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		10.770.704	21.851.269
Ganancia (pérdida)		10.770.704	21.851.269
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		5.080.101	8.932.442
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	25.7	5.690.603	12.918.827
Ganancia (pérdida)		10.770.704	21.851.269
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	28	30,24	53,17
Ganancia (pérdida) por acción básica.	28	30,24	53,17
Cantidad de acciones		168.000.000	168.000.000

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL
 Por los periodos terminados al 31 de marzo de 2015 y 2014. (No auditados)
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del	01-01-2015	01-01-2014
	al	31-03-2015	31-03-2014
	Nota	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		10.770.704	21.851.269
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.	25.9	43.039	168.739
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		43.039	168.739
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.	25.9	2.131.387	3.177.643
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión		2.131.387	3.177.643
Activos financieros disponibles para la venta			
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta, antes de impuestos.	25.9	0	273.929
Otro resultado integral, antes de impuestos, activos financieros disponibles para la venta		0	273.929
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	25.9	630.455	(1.816.770)
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	25.9	(2.954.638)	0
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		(2.324.183)	(1.816.770)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero		0	0
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos.	25.9	0	(459.217)
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de período, antes de impuestos		(192.796)	1.175.585
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		(149.757)	1.344.324
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	25.9	(8.448)	(33.749)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período		(8.448)	(33.749)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período			
Impuesto a las ganancias relacionadas con activos financieros disponibles para la venta de otro resultado integral	25.9	0	(54.786)
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	25.9	463.478	363.342
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período		463.478	308.556
Otro resultado integral		305.273	1.619.131
Total resultado integral		11.075.977	23.470.400
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		5.297.877	9.717.288
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		5.778.100	13.753.112
Total resultado integral		11.075.977	23.470.400

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los periodos terminados al 31 de marzo de 2015 y 2014. (No auditados)
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido M\$	Primas de emisión M\$	Reservas							Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio		
			Superávit de revaluación M\$	Reservas por diferencias de cambio en conversiones M\$	Reservas de coberturas de flujo de efectivo M\$	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$	Reserva de ganancias y pérdidas en nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta M\$	Otras reservas varias M\$	Total reservas M\$		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	Patrimonio total M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2015	136.133.418	2.055.435	263.013.330	3.375.699	726.931	(3.723.431)	0	(5.643.843)	257.748.686	142.584.128	538.521.667	286.021.893	824.543.560
Patrimonio reexpresado	136.133.418	2.055.435	263.013.330	3.375.699	726.931	(3.723.431)	0	(5.643.843)	257.748.686	142.584.128	538.521.667	286.021.893	824.543.560
Cambios en patrimonio													
Resultado integral													
Ganancia (pérdida)		0								5.080.101	5.080.101	5.690.603	10.770.704
Otro resultado integral		0	0	1.120.551	(927.894)	25.119	0	0	217.776		217.776	87.497	305.273
Total resultado integral	0	0	0	1.120.551	(927.894)	25.119	0	0	217.776	5.080.101	5.297.877	5.778.100	11.075.977
Dividendos		0							0	(5.880.000)	(5.880.000)	0	(5.880.000)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(3.046.461)	0	0	0	0	0	(3.046.461)	3.046.461	0	(1.412.384)	(1.412.384)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	(3.046.461)	1.120.551	(927.894)	25.119	0	0	(2.828.685)	2.246.562	(582.123)	4.365.716	3.783.593
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de marzo de 2015	136.133.418	2.055.435	259.966.869	4.496.250	(200.963)	(3.698.312)	0	(5.643.843)	254.920.001	144.830.690	537.939.544	290.387.609	828.327.153

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los periodos terminados al 31 de marzo de 2015 y 2014. (No auditados)

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

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido M\$	Primas de emisión M\$	Reservas							Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio		
			Superavit de revaluación M\$	Reservas por diferencias de cambio en conversiones M\$	Reservas de coberturas de flujo de efectivo M\$	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$	Reserva de ganancias y pérdidas en nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta M\$	Otras reservas varias M\$	Total reservas M\$		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	Patrimonio total M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2014	136.133.418	2.055.435	266.252.804	(1.343.144)	411.859	(2.814.885)	387.893	(11.639.793)	251.254.734	174.542.140	563.985.727	293.964.335	857.950.062
Patrimonio reexpresado	136.133.418	2.055.435	266.252.804	(1.343.144)	411.859	(2.814.885)	387.893	(11.639.793)	251.254.734	174.542.140	563.985.727	293.964.335	857.950.062
Cambios en patrimonio													
Resultado integral													
Ganancia (pérdida)		0								8.932.442	8.932.442	12.918.827	21.851.269
Otro resultado integral		0	0	1.623.645	(741.237)	26.886	113.599	(238.047)	784.846		784.846	834.285	1.619.131
Total resultado integral	0	0	0	1.623.645	(741.237)	26.886	113.599	(238.047)	784.846	8.932.442	9.717.288	13.753.112	23.470.400
Dividendos		0							0	(9.240.000)	(9.240.000)	0	(9.240.000)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio	0	0	(3.052.936)	0	0	0	0	0	(3.052.936)	3.052.936	0	(6.779.051)	(6.779.051)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	(3.052.936)	1.623.645	(741.237)	26.886	113.599	(238.047)	(2.268.090)	2.745.378	477.288	6.974.061	7.451.349
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de marzo de 2014	136.133.418	2.055.435	263.199.868	280.501	(329.378)	(2.787.999)	501.492	(11.877.840)	248.986.644	177.287.518	564.463.015	300.938.396	865.401.411

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO

Por los periodos terminados al 31 de marzo de 2015 y 2014. (No auditados)

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del al Nota	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 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.		205.806.271	260.216.258
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(161.125.891)	(206.911.249)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(13.113.491)	(12.995.258)
Otros pagos por actividades de operación.		(7.310.180)	(6.481.177)
Otros cobros y pagos de operación			
Dividendos recibidos.		0	890.317
Intereses recibidos.		287.668	808.309
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(7.047.121)	(497.563)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(968.895)	(1.828.148)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		16.528.361	33.201.489
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		42.413	28.396
Compras de propiedades, planta y equipo.		(17.682.295)	(21.347.054)
Compras de activos intangibles.		(123.128)	(40.933)
Dividendos recibidos.		0	411.802
Otras entradas (salidas) de efectivo.		632.357	935.872
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(17.130.653)	(20.011.917)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos.		42.084.707	57.701.197
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		4.859	2.190.161
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.		42.079.848	55.511.036
Pagos de préstamos.		(42.661.187)	(58.944.186)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros.		(597.658)	(1.054.604)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.		(1.349.071)	0
Dividendos pagados.		(7.458.449)	(21.030.303)
Intereses pagados.		(5.833.060)	(6.372.464)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		349.694	186.421
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(15.465.024)	(29.513.939)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		(16.067.316)	(16.324.367)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		250.595	(313.558)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(15.816.721)	(16.637.925)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	56.726.757	60.337.653
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio		40.910.036	43.699.728

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 31 de marzo de 2015 y 2014

1.- INFORMACION GENERAL

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

Gasco S.A. es una sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social en Santo Domingo N° 1061 en la ciudad de Santiago, República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el N° 0057 y cotiza sus acciones en la Bolsa de Comercio de Santiago y en la Bolsa Electrónica de Chile.

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

La emisión de estos estados financieros consolidados correspondientes al ejercicio terminado al 31 de marzo de 2015 fue aprobada por el Directorio en Sesión N° 5 de fecha 05 de mayo del 2015, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

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

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

La composición de los activos consolidados indica que al 31 de marzo de 2015, aproximadamente un 71% se encuentran radicados en el sector gas natural, un 28% 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. 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 703 municipios, con una participación de mercado directa e indirecta aproximadamente de 20,50% al 31 de marzo de 2015.

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 ejercicio 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 ejercicio, el número total de clientes abastecidos por Metrogas S.A., Gas Sur S.A., Gasco Magallanes, Innergy Holding S.A. y Gasoducto del Pacífico S.A. alcanza los 674.070, mientras que Gasnor S.A. provee de gas natural a 495.832 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. adquiere su materia prima con proveedores nacionales e importa una cantidad menor de gas natural desde Argentina para su posterior distribución. En el caso de la unidad de negocios Gasco Magallanes, el suministro es otorgado por ENAP y el abastecimiento corresponde a producción nacional. Por otro lado, Metrogas obtiene el suministro de gas natural líquido desde el mercado internacional, el que es regasificado en el Terminal de Quintero.

Por otro lado, Gas Sur S.A. está orientado a atender clientes residenciales y comerciales en la Región del Bío Bío, cuyo consumo respecto al volumen total de gas comercializado en su zona de influencia es bajo.

Cabe tener presente, que por Resolución Exenta N° 2607 de fecha 31 de diciembre de 2009 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), en razón de haber superado parcialmente la crisis de suministro de gas natural con la entrada en operación del suministro de gas natural proveniente de la regasificación de GNL, se dejó sin efecto para la zona centro de Chile la Resolución Exenta N°754/2004 de la SEC, y sus posteriores modificaciones, la cual instruye la adopción de medidas ante una contingencia en el suministro de gas natural. Las distribuidoras de gas que operan en la zona central de Chile, por 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, movilizandohasta la fecha 24 millones de pasajeros. Durante el ejercicio terminado al 31 de marzo de 2015 se movilizó a 1 millón 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 ejercicios 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 (NIC34) incorporada a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

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

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado las políticas emanadas desde el Grupo CGE para todas las subsidiarias incluidas en la consolidación.

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros consolidados se describen en la Nota N° 4.

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

No existen estándares, interpretaciones y enmiendas que sean obligatorios por primera vez para los ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2015.

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2015, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

3.3.1.- NIIF 9, “Instrumentos financieros” cuya versión final fue emitida en julio de 2014. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros e introduce un modelo “más prospectivo” de pérdidas crediticias esperadas para la contabilidad del deterioro y un enfoque sustancialmente reformado para la contabilidad de coberturas. Las entidades también tendrán la opción de aplicar en forma anticipada la contabilidad de ganancias y pérdidas por cambios de valor justo relacionados con el “riesgo crediticio propio” para los pasivos financieros designados al valor razonable con cambios en resultados, sin aplicar los otros requerimientos de IFRS 9. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.2.- NIIF 14 “Cuentas Regulatorias Diferidas”, emitida en enero de 2014, es una norma provisional que pretende mejorar la comparabilidad de información financiera de entidades que están involucradas en actividades con precios regulados. Muchos países tienen sectores industriales que están sujetos a la regulación de precios (por ejemplo gas, agua y electricidad), la cual puede tener un impacto significativo en el reconocimiento (momento y monto) de ingresos de la entidad. Una entidad que ya presenta estados financieros bajo IFRS no debe aplicar esta norma. Su aplicación es efectiva a contar del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.3.- NIIF 15 “Ingresos procedentes de Contratos con Clientes”, emitida en mayo de 2014, es una nueva norma que es aplicable a todos los contratos con clientes, excepto arrendamientos, instrumentos financieros y contratos de seguros. Esta nueva norma pretende mejorar las inconsistencias y debilidades de NIC 18 y proporcionar un modelo que facilitará la comparabilidad de compañías de diferentes industrias y regiones. Proporciona un nuevo modelo para el reconocimiento de ingresos y requerimientos más detallados para contratos con elementos múltiples. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2017 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.4.- Enmienda a NIC 19 “Beneficios a los empleados”. Emitida en septiembre de 2014. Esta enmienda clarifica que profundidad del mercado de los bonos corporativos de alta calidad crediticia se evalúa en base a la moneda en que está denominada la obligación, en vez del país donde se encuentra la obligación. Cuando no exista un mercado profundo para estos bonos en esa moneda, se utilizará bonos emitidos por el gobierno en la misma moneda y plazos. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.5.- Enmienda a NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo” y NIC 38 “Activos Intangibles”. Emitida en mayo de 2014. En sus enmiendas a NIC 16 y NIC 38 el IASB clarificó que el uso de métodos basados en los ingresos para calcular la depreciación de un activo no es adecuado porque los ingresos generados por una actividad que incluye el uso de un activo, generalmente reflejan factores distintos del consumo

de los beneficios económicos incorporados al activo. El IASB también aclaró que los ingresos generalmente presentan una base inadecuada para medir el consumo de los beneficios económicos incorporados de un activo intangible. Sin embargo, esta suposición puede ser rebatida en ciertas circunstancias limitadas. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

- 3.3.6.- Enmienda a NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo” y NIC 41 “Agricultura”. Emitida en junio de 2014. Estas enmiendas establecen que el tratamiento contable de las plantas productoras de frutos debe ser igual a propiedades, planta y equipo, debido a que sus operaciones son similares a las operaciones de manufactura. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.7.- Enmienda a NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”. Emitida en mayo de 2014. Esta enmienda se aplica a la adquisición de una participación en una operación conjunta que constituye un negocio. La enmienda clarifica que los adquirentes de estas partes deben aplicar todos los principios de la contabilidad para combinaciones de negocios de NIIF 3 “Combinaciones de Negocios” y otras normas que no estén en conflicto con las guías de NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.8.- Enmienda a NIC 27 “Estados Financieros Separados”. Emitida en agosto de 2014. Esta enmienda restablece la opción de utilizar el método de la participación para la contabilidad de las inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas en los estados financieros separados. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.9.- Enmienda a NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos” y NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”. Emitida en septiembre de 2014. Estas enmiendas abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de NIIF 10 y los de NIC 28 en el tratamiento de la venta o la aportación de bienes entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. Establece que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una subsidiaria o no) se reconoce una ganancia o una pérdida completa. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una subsidiaria. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.10.- Enmienda a NIIF 5 “Activos no Corrientes Mantenedidos para la Venta y Operaciones Discontinuas”. Emitida en septiembre de 2014. Esta enmienda clarifica que si la entidad reclasifica un activo (o grupo de activos para su disposición) desde mantenido para la venta directamente a mantenido para distribuir a los propietarios, o desde mantenido para distribuir a los propietarios directamente a mantenido para la venta, entonces el cambio en la clasificación es considerado una continuación en el plan original de venta. El IASB aclara que en estos casos no se aplicarán los requisitos de contabilidad para los cambios en un plan de venta. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

- 3.3.11.- Modificación a NIIF 7 “Instrumentos Financieros: Información a Revelar”. Emitida en septiembre de 2014. Esta modificación clarifica que los acuerdos de servicio pueden constituir implicación continuada en un activo transferido para los propósitos de las revelaciones de transferencias de activos financieros. Generalmente esto será el caso cuando el administrador tiene un interés en el futuro rendimiento de los activos financieros transferidos como consecuencia de dicho contrato. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.12.- Modificación a NIC 34 “Información Financiera Intermedia”. Emitida en septiembre de 2014. Esta modificación clarifica que las revelaciones requeridas deben estar o en los estados financieros interinos o deben ser indicadas con referenciadas cruzadas entre los estados financieros interinos y cualquier otro informe que lo contenga. La modificación será de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.13.- Modificación a NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”, NIIF 12 “Información a Revelar sobre Participaciones en Otras Entidades” y NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos”. Emitida en diciembre de 2014. Estas modificaciones introducen clarificaciones menores acerca de los requerimientos para la contabilización de entidades de inversión. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.14.- Modificación a NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”. Emitida en diciembre de 2014. Estas modificaciones abordan algunas preocupaciones expresados sobre los requerimientos de presentación y revelación, y aseguran que las entidades tienen la posibilidad de ejercer juicio cuando apliquen NIC 1. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 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 subsidiarias, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados de Gasco S.A. en el ejercicio de su primera aplicación.

3.4.- Bases de consolidación.

3.4.1.- Subsidiarias o filiales.

Subsidiarias o filiales son todas las entidades (incluidas las entidades de cometido especial) sobre las que la Sociedad tiene poder para dirigir las políticas financieras y de explotación, el que generalmente viene acompañado de una participación superior a la mitad de los derechos de voto. A la hora de evaluar si la Sociedad controla otra entidad, se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercibles o convertibles. Las subsidiarias se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

Para contabilizar la adquisición de subsidiarias se utiliza el método de adquisición. El costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los

instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio. El precio pagado determinado incluye el valor justo de activos o pasivos resultantes de cualquier acuerdo contingente de precio. Los costos relacionados con la adquisición son cargados a resultados tan pronto son incurridos. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y contingencias identificables asumidos en una combinación de negocios se valoran inicialmente por su valor razonable a la fecha de adquisición, con independencia del alcance de las participaciones no controladas, el cual incluiría cualquier activo o pasivo contingente a su valor justo. Según cada adquisición, la Sociedad reconoce el interés no controlante a su valor justo o al valor proporcional del interés no controlante sobre el valor justo de los activos netos adquiridos. El exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad en los activos netos identificables adquiridos, se reconoce como menor valor o plusvalía comprada (goodwill). Si el costo de adquisición es menor que el valor razonable de los activos netos de la subsidiaria adquirida, la diferencia se reconoce directamente en el estado de resultados.

Se eliminan las transacciones intercompañías, los saldos y las ganancias no realizadas por transacciones entre entidades relacionadas. Las pérdidas no realizadas también se eliminan, a menos que la transacción proporcione evidencia de una pérdida por deterioro del activo transferido. Cuando es necesario, para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por la Sociedad, se modifican las políticas contables de las subsidiarias.

3.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

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

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

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			
					31-03-2015			31-12-2014
					Directo	Indirecto	Total	Total
96.722.460-k	Metrogas S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes - Santiago	CL\$	51,83784%	0,00000%	51,83784%	51,83784%
96.636.520-k	Gasmar S.A.	Chile	Avda. Apoquindo 3200 piso 11 Las Condes - Santiago	US\$	51,00000%	0,00000%	51,00000%	51,00000%
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Avda. Gran Bretaña 5691 - Talcahuano	CL\$	99,97210%	0,02790%	100,00000%	100,00000%
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	CL\$	99,90910%	0,09090%	100,00000%	100,00000%
76.171.653-0	Gasco International S.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	US\$	99,99998%	0,00002%	100,00000%	100,00000%
79.738.350-3	Inversiones Invergas S.A.	Chile	Rosas 1062 - Santiago	CL\$	99,99800%	0,00200%	100,00000%	100,00000%
96.964.210-7	Automotive Gas Systems S.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	CL\$	99,00000%	1,00000%	100,00000%	100,00000%
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	CL\$	99,00000%	1,00000%	100,00000%	100,00000%
96.930.050-8	Inversiones Atlántico S.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	CL\$	99,99574%	0,00426%	100,00000%	100,00000%
59.083.080-1	Gasco Grand Cayman Limited.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	CL\$	100,00000%	0,00000%	100,00000%	100,00000%
76.076.073-0	Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	Avda. Frel 314 - Punta Arenas	CL\$	85,00000%	0,00000%	85,00000%	85,00000%
0-E	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	Calle 113 No. 7-21 Torre A of. 805 - Bogota	COP\$	70,03137%	0,00066%	70,03203%	70,03203%
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	Sebastián Elcano 1995, Hualpén, Concepción	US\$	30,00000%	30,00000%	60,00000%	60,00000%
0-E	Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Islas Cayman	190 Elgin Avenue Grand Cayman KY1-9005 Cayman Islands	US\$	26,70000%	30,00000%	56,70000%	56,70000%

3.5.2.- Cambios en el perímetro de consolidación.

Con fecha 26 de noviembre de 2014, Gasco S.A., de forma directa e indirecta, la Sociedad aumento su participación accionaria en las entidades de control conjunto Gasoducto del Pacífico S.A., Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A., Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd. e Innergy Holding S.A., adquiriendo un 30% de participación accionaria, con lo cual, se obtiene el control en dichas entidades.

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			
						31-03-2015		31-12-2014	
						Subsidiaria	CGE	Subsidiaria	CGE
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.	0,00000%	0,00000%	70,00000%	49,00000%
0-E	Ultragás S.A. E.S.P.	Colombia	Autopista Medellín, Kilometro 1 vía Siberia Cota	COP\$	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	0,00000%	0,00000%	70,00000%	49,00000%
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%	100,00000%	70,00000%
0-E	Gasco Argentina S.A.	Argentina	Avda. Leandro Alem 1050 piso 4, Buenos Aires	ARS	Gasco International S.A.	95,00000%	100,00000%	95,00000%	100,00000%
0-E	Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	Sarmiento 1230 piso 9 y 10, Buenos Aires	ARS	Gasco International S.A.	56,69780%	56,69780%	56,69780%	56,69780%
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción	US\$	Inversiones Atlántico S.A.	60,00000%	60,00000%	60,00000%	60,00000%
96.856.700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción	US\$	Innergy Holdings S.A.	99,99990%	59,99994%	99,99990%	59,99994%
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción	US\$	Innergy Holdings S.A.	99,99990%	59,99994%	99,99990%	59,99994%

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			
						31-03-2015		31-12-2014	
						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	Gasmart S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR \$	Gasco Argentina S.A.	50,00000%	50,00000%	50,00000%	50,00000%
0-E	Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	Carrera 25 15-29, Pasto	Cop \$	Inversiones IGLP S.A.S. E.S.P.	33,33300%	23,33310%	33,33300%	23,33310%
0-E	Energas S.A. E.S.P.	Colombia	Carrera 25 15-29, Pasto	Cop \$	Inversiones IGLP S.A.S. E.S.P.	28,22100%	19,75400%	28,22100%	19,75400%
96.641.810-9	Gas Natural Producción S.A.	Chile	El Bosque Norte 0177, Santiago	cl \$	Gasco S.A.	36,14500%	36,14500%	36,14500%	36,14500%

3.5.4.2.- Entidades control conjunto.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Sociedad control conjunto de	Porcentaje de Participación de			
						31-03-2015		31-12-2014	
						Subsidiaria	Gasco	Subsidiaria	Gasco
0-E	Gascart S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR \$	Gasco International S.A.	50,00000%	50,00000%	50,00000%	50,00000%
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR \$	Gasco International S.A.	2,60000%	2,60000%	2,60000%	2,60000%
76.349.706-2	Hualpén Gas S.A.	Chile	Av. Apoquindo 3200 piso 11 Las Condes	CL\$	Gasmart S.A.	50,00000%	25,50000%	50,00000%	25,50000%
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Avda. Rosario Norte 532, of. 1604, Las Condes, Santiago	US\$	Metrogas 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	US\$	Metrogas S.A.	33,33300%	17,27929%	33,33300%	17,27929%
0-E	Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Honduras 5663, piso 2, Buenos Aires.	AR \$	Metrogas S.A.	47,00000%	24,36378%	47,00000%	24,36378%
96.721.360-8	Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	Avda. Chena 11650, San Bernardo, Santiago	US \$	Metrogas S.A.	47,00000%	24,36378%	47,00000%	24,36378%
96.761.130-1	Andes Operaciones y Servicios S.A.	Chile	Avda. Chena 11650, San Bernardo, Santiago	US \$	Metrogas S.A.	50,00000%	25,91892%	50,00000%	25,91892%

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 Gasmart S.A., Gasco International S.A., Gasoducto del Pacífico Chile S.A. y Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd., 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 ejercicio 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 ejercicio 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 \$
31-03-2015	626,58	672,73	24.622,78	71,04	0,24
31-12-2014	606,75	738,05	24.627,10	70,97	0,25
31-03-2014	551,18	759,10	23.606,97	68,91	0,28

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

3.6.4.- Entidades de la Sociedad.

Los resultados y la situación financiera de todas las entidades de la Sociedad (ninguna de las cuales tiene la moneda de una economía hiperinflacionaria), que tienen una moneda funcional diferente de la moneda de presentación, se convierten a la moneda de presentación como sigue:

- Los activos y pasivos de cada estado de situación financiera presentado se convierten al tipo de cambio de cierre de cada ejercicio 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 ejercicio, 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 ejercicio en el que se incurren.

Las construcciones u obras en curso, incluyen los siguientes conceptos devengados únicamente durante el ejercicio 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 ejercicio posterior. Los costos de desarrollo con una vida útil finita que se capitalizan se amortizan desde su utilización de manera lineal durante el ejercicio 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 ejercicio 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 ejercicio 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 ejercicio 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 ejercicios 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 31 días y los retrasos respecto de dicho plazo generan intereses explícitos. Las cuentas comerciales a cobrar no corrientes se reconocen a su costo amortizado.

Se establece una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas por cobrar. Algunos indicadores de posible deterioro de las cuentas por cobrar son dificultades financieras del deudor, la probabilidad de que el deudor vaya a iniciar un proceso de quiebra o de reorganización financiera y el incumplimiento o falta de pago, como así también la experiencia sobre el comportamiento y características de la cartera colectiva.

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

3.17.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos, con un riesgo poco significativo de cambio de valor y los sobregiros bancarios. En el estado de situación financiera, los sobregiros, de existir, se clasifican como Otros Pasivos Financieros en el Pasivo Corriente.

3.18.- Capital social.

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

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

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

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

3.20.- Préstamos y otros pasivos financieros.

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

Las obligaciones financieras se clasifican como pasivos corrientes a menos que la Sociedad tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha de los estados de situación financiera.

3.21.- Impuesto a las ganancias e Impuestos diferidos.

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

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

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

Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que es probable que vaya a disponerse de beneficios fiscales futuros con los que se puedan compensar dichas diferencias.

El impuesto a la renta diferido se provisiona por las diferencias temporales que surgen de las inversiones en subsidiarias y en asociadas, excepto cuando la oportunidad en que se revertirán las diferencias temporales es controlada por la Sociedad y es probable que la diferencia temporal no se revertirá en un momento previsible en el futuro.

3.22.- Beneficios a los empleados.

3.22.1.- Vacaciones del personal.

La Sociedad reconoce el gasto por vacaciones del personal mediante el método del devengo. Este beneficio corresponde a todo el personal y equivale a un

importe fijo según los contratos particulares de cada trabajador. Este beneficio es registrado a su valor nominal y presentado bajo el rubro Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

3.22.2.- Indemnizaciones por años de servicio (PIAS).

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

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

El pasivo reconocido en el estado de situación financiera es el valor presente de la obligación del beneficio definido más/menos los ajustes por ganancias o pérdidas actuariales y los costos por servicios pasados. El valor presente de la obligación de beneficio definido se determina descontando los flujos de salida de efectivo estimados, usando rendimientos de mercado de bonos denominados en la misma moneda en la que los beneficios serán pagados y que tienen términos que se aproximan a los términos de la obligación por PIAS hasta su vencimiento.

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 ejercicios 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 definidas anualmente. 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 ejercicios 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 ejercicio 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 ejercicio.

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 ejercicio 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 ejercicio 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 ejercicio 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 ejercicio de arrendamiento de forma que se obtenga una tasa periódica constante de interés sobre el saldo restante del pasivo para cada ejercicio 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 ejercicio 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 ejercicio 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 ejercicio 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 ejercicio 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 (Ver Nota 15.1).

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

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

4.3.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.

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

La Sociedad determina la tasa de descuento al final de cada año que considera más apropiada de acuerdo a las condiciones de mercado a la fecha de valoración. Esta tasa de interés es la que utiliza Gasco S.A. para determinar el valor presente de las futuras salidas de flujos de efectivo estimadas que se prevé se requerirá para cancelar las obligaciones por planes de beneficios. Al determinar la tasa de descuento, la Sociedad considera las tasas de interés de mercado de bonos que se denominan en la moneda en la que los beneficios se

pagarán y que tienen plazos de vencimiento similares o que se aproximan a los plazos de las respectivas obligaciones por los beneficios.

Otros supuestos claves para establecer las obligaciones por planes de beneficios se basan en parte en las condiciones actuales del mercado. En la Nota N° 21.5 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.

5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

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

5.1.- Riesgo Financiero.

Los negocios en que participan las empresas de la Sociedad, especialmente aquellas que desarrollan su actividad en el sector gas en Chile, principal fuente de resultados y flujos para Gasco S.A., corresponden a inversiones con un perfil de retornos de muy largo plazo, en mercados con una estructura de ingresos y costos fundamentalmente en pesos.

En este contexto la deuda financiera de Gasco S.A. y subsidiarias, al 31 de marzo de 2015, se ha estructurado en un 66% en el pasivo no corriente (largo plazo), principalmente mediante bonos, además de créditos bancarios. El reducido riesgo de refinanciamiento se circunscribe a aquella porción de deuda financiera que se encuentra radicada en el pasivo corriente (corto plazo). Adicionalmente, las empresas de la Sociedad poseen líneas de crédito disponibles para operaciones de corto plazo con diversos bancos nacionales.

5.1.1 Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros.

El riesgo de liquidez en las empresas de la Sociedad, es administrado mediante una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento.

Continuamente, se efectúan proyecciones de flujos de caja y análisis de la situación financiera con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de los diversos negocios en que participa la Sociedad. Al 31 de marzo de 2015, la deuda financiera consolidada posee un plazo promedio de 8,3 años y una tasa de interés promedio de U.F. + 4,91%.

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

31-03-2015	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	57.635.307	79.774.588	37.016.511	85.775	0	174.512.181
Bonos	12.703.055	16.865.053	25.374.740	52.575.386	165.936.864	273.455.097
Total	70.338.362	96.639.641	62.391.251	52.661.161	165.936.864	447.967.278
	16%	22%	14%	12%	37%	100%

31-12-2014	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	64.106.283	88.085.172	34.482.358	1.181.151	0	187.854.964
Bonos	11.594.046	17.094.069	30.758.843	41.575.515	171.998.111	273.020.584
Total	75.700.329	105.179.241	65.241.201	42.756.666	171.998.111	460.875.548
	16%	23%	14%	9%	37%	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 77% de la deuda financiera a nivel consolidado se encuentra estructurada a tasa fija, principalmente en forma directa, y una leve proporción mediante contratos de derivados (swap).

El detalle de la deuda al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014, es la siguiente:

Composición de la deuda	31-03-2015		31-12-2014	
	M\$	%	M\$	%
Deuda a tasa fija	325.921.914	74%	341.986.718	77%
Deuda a tasa fija mediante derivados	14.429.593	3%	17.692.826	4%
Deuda a tasa variable	97.945.693	22%	85.875.779	19%
Total deuda financiera	438.297.200	100%	445.555.323	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% anual superior a las vigentes sería de M\$ 244.864 de mayor gasto por intereses al 31 de marzo 2015. 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\$ 1.095.743 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 31 de marzo de 2015 y 2014, es la siguiente:

Composición de la deuda	31-03-2015		31-12-2014	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL \$ o UF	367.254.838	84%	380.015.258	85%
Deuda US \$	33.818.631	8%	24.004.314	5%
Deuda Cop \$	37.223.731	8%	41.535.751	9%
Total deuda financiera	438.297.200	100%	445.555.323	100%

Al 31 de marzo de 2015, Gasco S.A. mantiene un 77% 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 31 de marzo de 2015, los resultados antes de impuestos hubieran disminuido en M\$ 3.108.004 y lo contrario sucede en el evento que la UF disminuya en un 1%.

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

Como parte del análisis de riesgo financiero, se ha realizado una estimación del valor de mercado (valor justo) que tendrían los pasivos bancarios, bonos de la Sociedad al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente, utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

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

Total Pasivos Financieros (M\$)	Valor Libro Deuda al 31-03-2015 M\$	Valor de Mercado Deuda al 31-03-2015 M\$	Diferencia (%)	Valor Libro Deuda al 31-03-2015 M\$	Valor de Mercado Deuda al 31-03-2015 M\$	Diferencia (%)
Bonos	263.840.058	315.673.959	19,65%	265.665.101	313.967.120	18,18%
Deudas Bancarias	174.457.142	171.359.163	-1,78%	180.853.153	177.752.941	-1,71%
Total Pasivos Financieros	438.297.200	487.033.122	11,12%	446.518.254	491.720.061	10,12%

5.1.5 Riesgo de crédito deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

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

El suministro de gas para el segmento residencial comercial (res-com), es un servicio básico de consumo masivo, que concentra la mayor parte de la venta en términos de volumen. Para este tipo de clientes se contemplan dos modalidades de venta: al contado y a plazo, siendo la venta al contado mayoritaria y recaudada directamente por la empresa. Las

empresas distribuidoras, a través de alianzas comerciales con emisores de tarjetas de crédito han acercado la modalidad de venta a crédito al público, asumiendo estos últimos el 100% del riesgo crediticio. En consecuencia, para este segmento no existe riesgo de crédito para Gasco S.A. y sus subsidiarias.

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

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

Al 31 de marzo de 2015, los Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, corrientes y no corrientes, netos de provisión de deterioro asciende a M\$ 84.221.222.

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 y distribuidores mayoristas de GLP), todas las sociedades solventes y recurrentes en la compra de energía, un 6,1% del importe de las cuentas por cobrar con condición de pago a 31 días, al cierre de los presentes estados financieros.

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

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

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	785.129	1.670.306
Saldos en bancos.	9.326.868	15.203.480
Total efectivo.	10.111.997	16.873.786
Equivalente al efectivo		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	9.640.219	7.279.952
Otros equivalentes al efectivo (*).	21.157.820	32.573.019
Total equivalente al efectivo.	30.798.039	39.852.971
Total	40.910.036	56.726.757

El efectivo y equivalentes a efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014 no difieren del presentado en los estados consolidados de flujos de efectivo.

(*) Otros equivalentes al efectivo	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Cuotas de fondos mutuos.	17.157.460	28.062.099
Inversiones en pactos.	4.000.360	4.510.920
Total otros equivalentes al efectivo.	21.157.820	32.573.019

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	20.860.766	31.518.279
	US \$	8.965.719	12.201.930
	AR \$	7.665.557	8.019.408
	COP \$	3.417.557	4.986.358
	EUR \$	437	782
Total		40.910.036	56.726.757

7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Otros activos financieros	31-03-2015		31-12-2014	
	Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.	17.372	0	411.017	0
Activos de cobertura.	646.136	0	0	0
Activos financieros disponibles para la venta.	0	43.285	0	46.341
Total	663.508	43.285	411.017	46.341

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 31 de marzo de 2015 las subsidiarias Gasco GLP S.A., Gasmar S.A., Metrogas S.A., Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. y su subsidiaria Unigas Colombia S.A. E.S.P. 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.

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% trimestral, a una deuda a tasa fija de 9,36% anual, expirando el contrato el 17 de enero de 2020. Además, su subsidiaria Unigas Colombia S.A. 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 2,5% trimestral, a una deuda a tasa fija de 8,49% anual, expirando el contrato el 25 de julio de 2016.

Al 31 de marzo de 2015, la subsidiaria Gasmar S.A., mantiene coberturas de tipo de cambio, cuyo valor justo se determinó 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 31 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 31 días plazo publicados por Reuters, a los que se agregará el valor del dólar observado a la fecha de cierre.

En el caso de los contratos derivados de propano, el valor justo se determinó 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, 31 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.

Al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014, la Sociedad, no ha reconocido en resultados ineficiencias de partidas cubiertas en instrumentos derivados. La composición de los activos y pasivos de cobertura al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre 2014, se detallan en los siguientes cuadros:

Activos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	Corrientes		No corrientes	
					31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Metrogas S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de precios de commodities (gas natural)	Existencias de gas	17.804	0	0	0
Gasmar S.A.	Swap	Flujo de efectivo	Exposición de variaciones de tasa de interés variable.	Existencias de gas	628.332	0	0	0
Total					646.136	0	0	0

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	Corrientes		No corrientes	
					31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Gasco GLP S.A.	Forward	Valor razonable	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado.	Existencias de gas	15.039	18.006	0	0
Gasmar S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Moneda	182.199	10.908	0	0
Gasmar S.A.	Swap	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado.	Existencias de gas	0	178.385	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	578.179	761.294
Unigas Colombia S.A.	Swap	Flujo de efectivo	Exposición de variaciones de tasa de interés variable.	Interés	0	0	8.061	12.344
Total					197.238	207.299	586.240	773.638

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 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014, corresponden solamente a instrumentos de patrimonio y su detalle es el siguiente:

Detalle de los instrumentos de patrimonio					No corrientes	
R.U.T	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje participación		31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
			31-03-2015	31-12-2014		
99.581.910-4	Gráfica Puerto Madero S.A.	240	0,00000%	0,00000%	8.531	8.531
0-E	Surcolombiana de Gas S.A. E.S.P.	578	1,59000%	0,00000%	17.340	20.303
0-E	Organización Terpel S.A.	3.621	0,00189%	0,00189%	2.214	2.307
91.968.000-8	Inmobiliaria Club de la Unión de Punta Arenas S.A.	50	5,68000%	5,68000%	7.958	6.960
70.497.500-7	Estadio Español de Concepción S.A.	26	0,12000%	0,12000%	2.888	3.886
73.116.100-3	Instituto de la Construcción	0	0,00000%	0,00000%	3.278	2.904
70.393.200-2	Club de Campo La Posada S.A.	12	0,06000%	0,06000%	793	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					43.285	46.341

7.3.- Jerarquías del valor razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor justo en el estado de situación financiera al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014, han sido medidos en base a las

metodologías previstas en la NIC 39. Dichas metodologías aplicadas para cada clase de instrumentos financieros se clasifican según su jerarquía de la siguiente manera:

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

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014, 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	31-03-2015		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Activos financieros a valor razonable con cambio en resultados.	17.372	0	0	17.372	0
Total	17.372	0	0	17.372	0

Instrumentos financieros a valor razonable con cambios en resultados			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Activos financieros	31-12-2014		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.	411.017	0	0	411.017	0
Total	411.017	0	0	411.017	0

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	31-03-2015		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo	646.136	0	0	646.136	0
Total	646.136	0	0	646.136	0

7.3.3.- Pasivos financieros medidos al valor razonable.

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31-03-2015		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de caja	182.199	586.240	0	768.439	0
Derivados de cobertura valor razonable.	15.039	0	0	15.039	0
Total	197.238	586.240	0	783.478	0

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31-12-2014		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de caja	189.293	773.638	0	962.931	0
Derivados de cobertura valor razonable.	18.006	0	0	18.006	0
Total	207.299	773.638	0	980.937	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:		
	31-03-2015		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Otros Gasco S.A.	0	43.285	0	0	43.285
Total	0	43.285	0	0	43.285

Activos financieros disponibles para la venta			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	31-12-2014		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Otros Gasco S.A.	0	46.341	0	0	46.341
Total	0	46.341	0	0	46.341

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 el bajo importe que ellos representan.

8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

8.1.- Composición del rubro.

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Deudores comerciales, neto.	59.822.196	56.910.000	58.363	75.761
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, neto.	2.530.460	2.608.816	3.179.843	3.313.748
Otras cuentas por cobrar, neto.	18.022.397	15.296.545	607.963	804.527
Total	80.375.053	74.815.361	3.846.169	4.194.036

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Por cobrar al personal				
Préstamos al personal.	737.353	759.198	110.023	198.541
Fondos por rendir.	12.153	0	0	0
Sub total	749.506	759.198	110.023	198.541
Impuestos por recuperar				
Iva crédito fiscal.	4.192.586	4.778.894	0	0
Sub total	4.192.586	4.778.894	0	0
Deudores varios				
Deudores varios.	4.303.096	4.193.222	0	0
Anticipo Proveedores.	1.194.340	1.891.308	0	0
Boletas garantías.	166.129	76.294	126.677	142.513
Documentos por cobrar fideicomiso financiero.	463.720	332.340	371.263	463.473
Otros documentos por cobrar.	3.100.409	3.265.289	0	0
Otros.	3.852.611	0	0	0
Sub total	13.080.305	9.758.453	497.940	605.986
Total	18.022.397	15.296.545	607.963	804.527

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Deudores comerciales, bruto.	64.653.450	61.542.249	58.363	75.761
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	3.040.661	3.071.264	3.180.090	3.313.748
Otras cuentas por cobrar, bruto.	18.022.397	15.296.545	607.963	804.527
Total	85.716.508	79.910.058	3.846.416	4.194.036

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Deudores comerciales.	4.831.254	4.632.249
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero.	510.448	462.448
Total	5.341.702	5.094.697

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial.	5.094.697	8.113.303
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	0	(2.892.096)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	(14.211)	(23.173)
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	261.216	(103.337)
Total	5.341.702	5.094.697

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.

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

Los castigos tributarios son realizados en la medida que las deudas son declaradas sin posibilidad alguna de recupero, de acuerdo a las normas tributarias vigentes.

8.1.5.- Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero.

Pagos mínimos a recibir por arrendamiento, arrendamientos financieros	31-03-2015			31-12-2014		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$
No posterior a un año.	4.305.882	(1.775.669)	2.530.213	3.799.654	(1.190.835)	2.608.819
Posterior a un año pero menor de cinco años.	4.348.598	(1.168.508)	3.180.090	4.533.471	(1.219.726)	3.313.745
Total	8.654.480	(2.944.177)	5.710.303	8.333.125	(2.410.561)	5.922.564

8.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

31-03-2015	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	49.612.955	7.214.624	1.197.391	523.304	374.829	307.975	270.707	212.172	189.088	4.808.768	64.711.813	64.653.450	58.363
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	5.750.520	93.008	41.686	18.191	7.955	10.696	4.990	4.852	5.009	283.844	6.220.751	3.040.908	3.179.843
Otras cuentas por cobrar, bruto.	14.698.108	464.667	1.260	3.185	1	230	1.108	29	0	3.461.772	18.630.360	18.022.397	607.963
Provision deterioro	(44.995)	(63.817)	(44.260)	(18.974)	(13.635)	(11.647)	(62.461)	(120.799)	(184.181)	(4.776.933)	(5.341.702)	(5.341.702)	0
Total	70.016.588	7.708.482	1.196.077	525.706	369.150	307.254	214.344	96.254	9.916	3.777.451	84.221.222	80.375.053	3.846.169

31-12-2014	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	42.046.757	10.231.442	2.507.152	835.450	515.659	314.754	226.451	220.829	186.980	4.532.536	61.618.010	61.542.249	75.761
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	5.929.905	109.023	30.785	9.582	7.915	6.365	5.941	7.822	10.440	267.234	6.385.012	3.071.264	3.313.748
Otras cuentas por cobrar, bruto.	12.448.193	300.585	0	0	0	0	0	0	0	3.352.294	16.101.072	15.296.545	804.527
Provision deterioro	(94.363)	(47.208)	(31.716)	(13.092)	(8.781)	(8.231)	(44.448)	(163.149)	(154.732)	(4.528.977)	(5.094.697)	(5.094.697)	0
Total	60.330.492	10.593.842	2.506.221	831.940	514.793	312.888	187.944	65.502	42.688	3.623.087	79.009.397	74.815.361	4.194.036

8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.

El resumen de estratificación de cartera al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

31-03-2015								
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. (1)	0	6.705.468	0	0	0	0	6.705.468	0
Por vencer. (2)	415.971	42.458.411	0	1.431	449.076	(44.995)	42.907.487	(44.995)
Sub total por vencer. (3)	415.971	49.163.879	0	1.431	449.076	(44.995)	49.612.955	(44.995)
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	110.064	7.192.444	0	39	22.180	0	7.214.624	0
Entre 31 y 60 días	31.705	1.188.687	0	29	8.704	0	1.197.391	0
Entre 61 y 90 días	12.890	520.373	0	12	2.931	0	523.304	0
Entre 91 y 120 días	9.653	371.388	0	24	3.441	0	374.829	0
Entre 121 y 150 días	7.228	305.031	0	15	2.944	0	307.975	0
Entre 151 y 180 días	6.484	267.282	(53.962)	5	3.425	(2.504)	270.707	(56.466)
Entre 181 y 210 días	6.184	207.429	(110.286)	3	4.743	(4.743)	212.172	(115.029)
Entre 211 y 250 días	6.660	187.013	(175.360)	1	2.075	(2.075)	189.088	(177.435)
Más de 250 días	44.722	4.792.905	(4.421.466)	23	15.863	(15.863)	4.808.768	(4.437.329)
Sub total vencidos	235.590	15.032.552	(4.761.074)	151	66.306	(25.185)	15.098.858	(4.786.259)
Total	651.561	64.196.431	(4.761.074)	1.582	515.382	(70.180)	64.711.813	(4.831.254)

31-12-2014								
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. (1)	0	7.031.845	0	0	0	0	7.031.845	0
Por vencer. (2)	406.465	34.409.320	(342)	2.167	605.592	(94.021)	35.014.912	(94.363)
Sub total por vencer. (3)	406.465	41.441.165	(342)	2.167	605.592	(94.021)	42.046.757	(94.363)
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	133.822	10.210.685	0	45	20.757	0	10.231.442	0
Entre 31 y 60 días	42.195	2.500.366	0	59	6.786	0	2.507.152	0
Entre 61 y 90 días	13.727	827.702	0	17	7.748	0	835.450	0
Entre 91 y 120 días	10.102	507.828	0	19	7.831	0	515.659	0
Entre 121 y 150 días	7.077	311.679	0	4	3.075	0	314.754	0
Entre 151 y 180 días	5.982	221.983	(33.307)	5	4.468	(4.058)	226.451	(37.365)
Entre 181 y 210 días	5.738	217.097	(150.156)	7	3.732	(3.732)	220.829	(153.888)
Entre 211 y 250 días	5.874	183.144	(139.470)	2	3.836	(3.836)	186.980	(143.306)
Más de 250 días	45.934	4.517.929	(4.188.721)	45	14.607	(14.606)	4.532.536	(4.203.327)
Sub total vencidos	270.451	19.498.413	(4.511.654)	203	72.840	(26.232)	19.571.253	(4.537.886)
Total	676.916	60.939.578	(4.511.996)	2.370	678.432	(120.253)	61.618.010	(4.632.249)

- (1) Vendida y no facturada: Corresponde a la estimación de gas por facturar que ha sido suministrada hasta la fecha de cierre de los estados financieros.
- (2) Por vencer: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros se encuentra sin vencer su fecha de pago.
- (3) Vencidos: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros tienen como mínimo un día de morosidad con respecto a su fecha de vencimiento.

8.3.1.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales segmento gas natural.

31-03-2015								
Tramos de deudas Segmento Gas Natural	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. (1)	0	6.705.468	0	0	0	0	6.705.468	0
Por vencer. (2)	383.578	31.895.180	0	1.405	225.921	(44.995)	32.121.101	(44.995)
Sub total por vencer. (3)	383.578	38.600.648	0	1.405	225.921	(44.995)	38.826.569	(44.995)
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	93.746	3.238.414	0	12	4.392	0	3.242.806	0
Entre 31 y 60 días	26.338	753.699	0	14	2.222	0	755.921	0
Entre 61 y 90 días	10.719	342.957	0	6	1.083	0	344.040	0
Entre 91 y 120 días	7.381	208.927	0	6	503	0	209.430	0
Entre 121 y 150 días	6.161	206.437	0	1	546	0	206.983	0
Entre 151 y 180 días	5.493	187.921	0	1	1.724	(803)	189.645	(803)
Entre 181 y 210 días	5.291	118.054	(21.800)	1	745	(745)	118.799	(22.545)
Entre 211 y 250 días	5.815	111.297	(101.381)	0	729	(729)	112.026	(102.110)
Más de 250 días	40.590	3.280.595	(2.964.916)	13	4.322	(4.322)	3.284.917	(2.969.238)
Sub total vencidos	201.534	8.448.301	(3.088.097)	54	16.266	(6.599)	8.464.567	(3.094.696)
Total	585.112	47.048.949	(3.088.097)	1.459	242.187	(51.594)	47.291.136	(3.139.691)

31-12-2014								
Tramos de deudas Segmento Gas Natural	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. (1)	0	6.824.419	0	0	0	0	6.824.419	0
Por vencer. (2)	370.879	21.906.275	0	2.138	364.789	(94.021)	22.271.064	(94.021)
Sub total por vencer. (3)	370.879	28.730.694	0	2.138	364.789	(94.021)	29.095.483	(94.021)
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	117.287	5.679.100	0	11	838	0	4.695.789	0
Entre 31 y 60 días	35.553	1.394.675	0	5	382	0	943.635	0
Entre 61 y 90 días	11.352	379.924	0	2	1.133	0	377.416	0
Entre 91 y 120 días	8.291	278.059	0	4	1.043	0	279.102	0
Entre 121 y 150 días	5.868	146.150	0	1	940	0	147.090	0
Entre 151 y 180 días	5.075	95.845	0	1	1.127	(717)	96.972	(717)
Entre 181 y 210 días	4.961	144.312	(78.810)	3	1.038	(1.038)	145.350	(79.848)
Entre 211 y 250 días	5.593	118.431	(75.743)	2	1.420	(1.420)	119.851	(77.163)
Más de 250 días	42.958	3.087.072	(2.816.279)	26	8.732	(8.732)	2.879.194	(2.825.011)
Sub total vencidos	236.938	11.323.568	(2.970.832)	55	16.653	(11.907)	9.684.399	(2.982.739)
Total	607.817	40.054.262	(2.970.832)	2.193	381.442	(105.928)	38.779.882	(3.076.760)

8.3.2.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales segmento gas licuado.

31-03-2015								
Tramos de deudas Segmento Gas Licuado	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. (1)	0	0	0	0	0	0	0	0
Por vencer. (2)	32.144	8.008.680	0	26	223.155	0	8.231.835	0
Sub total por vencer. (3)	32.144	8.008.680	0	26	223.155	0	8.231.835	0
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	15.792	3.173.237	0	27	17.788	0	3.191.025	0
Entre 31 y 60 días	5.256	310.822	0	15	6.482	0	317.304	0
Entre 61 y 90 días	2.122	118.460	0	6	1.848	0	120.308	0
Entre 91 y 120 días	2.228	104.357	0	18	2.938	0	107.295	0
Entre 121 y 150 días	1.045	81.285	0	14	2.398	0	83.683	0
Entre 151 y 180 días	969	56.889	(53.962)	4	1.701	(1.701)	58.590	(55.663)
Entre 181 y 210 días	874	69.145	(68.227)	2	3.998	(3.998)	73.143	(72.225)
Entre 211 y 250 días	824	65.315	(63.578)	1	1.346	(1.346)	66.661	(64.924)
Más de 250 días	3.866	1.180.710	(1.124.950)	10	11.541	(11.541)	1.192.251	(1.136.491)
Sub total vencidos	32.976	5.160.220	(1.310.717)	97	50.040	(18.586)	5.210.260	(1.329.303)
Total	65.120	13.168.900	(1.310.717)	123	273.195	(18.586)	13.442.095	(1.329.303)

31-12-2014								
Tramos de deudas Segmento Gas Licuado	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. (1)	0	207.426	0	0	0	0	207.426	0
Por vencer. (2)	35.115	10.613.567	0	29	240.803	0	10.854.370	0
Sub total por vencer. (3)	35.115	10.820.993	0	29	240.803	0	11.061.796	0
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	16.185	3.624.923	0	34	19.919	0	3.644.842	0
Entre 31 y 60 días	6.540	950.766	0	54	6.404	0	957.170	0
Entre 61 y 90 días	2.307	368.756	0	15	6.615	0	375.371	0
Entre 91 y 120 días	1.775	192.987	0	15	6.788	0	199.775	0
Entre 121 y 150 días	1.186	150.368	0	3	2.135	0	152.503	0
Entre 151 y 180 días	877	116.176	(33.307)	4	3.341	(3.341)	119.517	(36.648)
Entre 181 y 210 días	761	62.349	(60.910)	4	2.694	(2.694)	65.043	(63.604)
Entre 211 y 250 días	254	52.779	(51.793)	0	2.416	(2.416)	55.195	(54.209)
Más de 250 días	2.730	1.098.299	(1.039.884)	19	5.875	(5.874)	1.104.174	(1.045.758)
Sub total vencidos	32.615	6.617.403	(1.185.894)	148	56.187	(14.325)	6.673.590	(1.200.219)
Total	67.730	17.438.396	(1.185.894)	177	296.990	(14.325)	17.735.386	(1.200.219)

8.3.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales segmento negocios internacionales.

31-03-2015								
Tramos de deudas Segmento Negocios Internacionales	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								
Por vencer. (2)	249	2.554.551	0	0	0	0	2.554.551	0
Sub total por vencer. (3)	249	2.554.551	0	0	0	0	2.554.551	0
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	526	780.793	0	0	0	0	780.793	0
Entre 31 y 60 días	111	124.166	0	0	0	0	124.166	0
Entre 61 y 90 días	49	58.956	0	0	0	0	58.956	0
Entre 91 y 120 días	44	58.104	0	0	0	0	58.104	0
Entre 121 y 150 días	22	17.309	0	0	0	0	17.309	0
Entre 151 y 180 días	22	22.472	0	0	0	0	22.472	0
Entre 181 y 210 días	19	20.230	(20.259)	0	0	0	20.230	(20.259)
Entre 211 y 250 días	21	10.401	(10.401)	0	0	0	10.401	(10.401)
Más de 250 días	266	331.600	(122.310)	0	0	0	331.600	(122.310)
Sub total vencidos	1.080	1.424.031	(152.970)	0	0	0	1.424.031	(152.970)
Total	1.329	3.978.582	(152.970)	0	0	0	3.978.582	(152.970)

31-12-2014								
Tramos de deudas Segmento Negocios Internacionales	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								
Por vencer. (2)	471	1.889.478	(342)	0	0	0	1.889.478	(342)
Sub total por vencer. (3)	471	1.889.478	(342)	0	0	0	1.889.478	(342)
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	350	906.662	0	0	0	0	906.662	0
Entre 31 y 60 días	102	154.925	0	0	0	0	154.925	0
Entre 61 y 90 días	68	79.022	0	0	0	0	79.022	0
Entre 91 y 120 días	36	36.782	0	0	0	0	36.782	0
Entre 121 y 150 días	23	15.161	0	0	0	0	15.161	0
Entre 151 y 180 días	30	9.962	0	0	0	0	9.962	0
Entre 181 y 210 días	16	10.436	(10.436)	0	0	0	10.436	(10.436)
Entre 211 y 250 días	27	11.934	(11.934)	0	0	0	11.934	(11.934)
Más de 250 días	246	332.558	(332.558)	0	0	0	332.558	(332.558)
Sub total vencidos	898	1.557.442	(354.928)	0	0	0	1.557.442	(354.928)
Total	1.369	3.446.920	(355.270)	0	0	0	3.446.920	(355.270)

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente, los cuales forman parte de la cartera morosa:

31-03-2015				
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.	891	533.212	459	1.103.593
Total	891	533.212	459	1.103.593

31-12-2014				
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.	930	542.081	553	1.223.955
Total	930	542.081	553	1.223.955

8.5.- Provisiones y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 31 de marzo de 2015 y 2014:

Provisión y castigos	01-01-2015 31-03-2015	01-01-2014 31-03-2014
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	327.454	(1.341.664)
Provisión cartera repactada	44.995	64.288
Castigos del período o ejercicio	0	0
Recuperos del período o ejercicio	(111.233)	(86.436)
Total	261.216	(1.363.812)

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de marzo de 2015 y 2014 es el siguiente por segmentos:

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2015 31-03-2015
	N°	M\$
Ventas de gas natural	1.276.316	99.319.346
Ventas de gas licuado	205.685	75.449.396
Negocios Internacionales	43.873	13.897.333
Otros Negocios	5	4.052
Total	1.525.879	188.670.127

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2014 31-03-2014
	N°	M\$
Ventas de gas natural	1.376.597	126.989.393
Ventas de gas licuado	255.166	116.602.855
Negocios Internacionales	31.099	14.853.425
Total	1.662.862	258.445.673

8.7.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro de valor.

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2015 31-03-2015	
	Activos financieros M\$	Total M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(372.449)	(372.449)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	111.233	111.233

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2014 31-03-2014	
	Activos financieros M\$	Total M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(224.266)	(224.266)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	1.588.078	1.588.078

8.7.1.- Pérdidas por deterioro del valor reconocidas o revertidas por segmento.

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2015 31-03-2015				
	Gas Natural	Gas Licuado	Negocios Internacionales	Otros Negocios	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor	(149.641)	(177.084)	(46.202)	478	(372.449)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas	86.232	0	25.001	0	111.233

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2014 31-03-2014				
	Gas Natural	Gas Licuado	Negocios Internacionales	Otros Negocios	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor	(173.684)	0	(34.786)	(15.796)	(224.266)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas	0	1.588.078	0	0	1.588.078

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 N° 89 de la Ley N° 18.046, que establece que las operaciones entre sociedades coligadas, entre la matriz y sus subsidiarias y las que efectúe una sociedad anónima abierta, deberán observar condiciones de equidad, similares a las que habitualmente prevalecen en el mercado, es decir, hechas en condiciones de independencia mutua entre las partes.

Al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014 no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones.

9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

9.1.1. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Venta de gas Licuado	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	3.761.235	2.916.296	0	0
0-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Servicios prestados	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	479	0	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Venta de energía y potencia	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	206.307	93.321	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	4.219	4.282	0	0
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	124.335	114.736	0	0
91.143.000-2	CIA. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	2.936	621	0	0
91.143.000-2	CIA. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Venta de energía y potencia	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	359.047	243.597	0	0
0-E	Combustibles Cota Ltda.	Colombia	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	35	258	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	4.187	3.158	0	0
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	602.802	0	0	0
92.604.000-4	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Imp a los Bs Personales pagados a cuenta de los accionistas	De 1 a 30 días	Accionista de Subsidiaria	US \$	19.087	0	0	0
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Servicio Capacidad de Transporte	De 1 a 30 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	234.280	0	0	0
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Sevicio de Operacion y Mantenion	De 1 a 30 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	69.123	0	0	0
0-E	Ferdilan Overseas INC	Panamá	Aportes futuras Capitalizaciones	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	0	375.149	0	0
65.166.730-5	Fundación Gasco	Chile	Reembolso de Gastos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	822	822	0	0
0-E	Gasmarket S.A.	Argentina	Reembolso de Gastos	Más de 90 días y hasta 1 año	Asociada	US \$	85.823	0	0	0
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de Gastos	Más de 90 días y hasta 1 año	Negocios Conjuntos	US \$	77.354	0	0	0
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Más de 1 Año	Negocios conjuntos	US \$	0	0	0	5.320.199
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Otros valores por cobrar	Más de 1 Año	Negocios conjuntos	US \$	0	0	5.354.630	0
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Negocios conjuntos	US \$	0	0	1.288.962	1.239.391
96.868.110-9	Hormigones Del Norte s. A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	205	171	0	0
76.349.706-2	Hualpén Gas S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Negocios conjuntos	CL \$	29.738	30.873	0	0
96.933.430-5	Inversiones Triga Cuatro S.A.	Chile	Imp a los Bs Personales pagados a cuenta de los accionistas	De 1 a 30 días	Accionista de Subsidiaria	US \$	8.772	0	0	0
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 30 días	Accionista de Subsidiaria	US \$	0	889.090	0	0
0-E	Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	Servicios de transporte terrestre prestado	Hasta 90 días	Asociada	COP \$	14.382	32.511	0	0
0-E	Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Asociada	COP \$	9.449	13.901	0	0
0-E	Nova Gas Sur Transmisión (Argentina) Ltd.	Islas Cayman	Imp a los Bs Personales pagados a cuenta de los accionistas	De 1 a 30 días	Accionista de Subsidiaria	US \$	25.063	0	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	199	347	0	0
0-E	Yacimientos Petrolíferos Federales	Argentina	Dividendos	Hasta 30 días	Accionista de Subsidiaria	US \$	0	931.361	0	0
0-E	Yacimientos Petrolíferos Federales	Argentina	Servicios prestados	Hasta 30 días	Accionista de Subsidiaria	US \$	1.360.713	0	0	0
TOTALES							7.000.592	5.650.494	6.643.592	6.559.590

9.1.2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 marzo de 2015 y 31 de diciembre 2014 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
0-E	Automotores Reina S.A.	Colombia	Compra de combustibles	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	240	3.360	0	0
0-E	Automotores Reina S.A.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	464	174	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Reliquidación energía y potencia	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	5.969	2	0	0
91.143.000-2	CIA. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Compra de Energía y Potencia	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	0	1.878	0	0
0-E	Cilgas S.A.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	4.624	5.174	0	0
0-E	Cilgas S.A.	Colombia	Compra de activos	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	58.893	445	0	0
76.375.230-5	Círculo Ejecutivo Arriendo Vehículos Ltda.	Chile	Préstamos recibidos	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	82.500	82.500	0	0
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Prestamo	1 año	Accionista de Subsidiaria	US \$	929.376	0	0	0
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Dividendos	Hasta 30 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	0	0	1.837.658	1.779.598
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Dividendos	Hasta 30 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	0	1.930.553	0	0
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Compra de gas	Hasta 30 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	0	1.234.028	0	0
96.853.490-4	Enap Refinerías S.A.	Chile	Compra de Gas	De 1 a 30 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	229.643	0	0	0
0-E	Fif y Cía. S.A.S.	Colombia	Compra de combustibles	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	1.305	2.273	0	0
65.166.730-5	Fundación Gasco	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	1.943	0	0	0
0-E	Gases Unidos de Colombia S.A.S.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	695	1.211	0	0
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Negocios conjuntos	US \$	6.611	0	0	0
0-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Otros valores a pagar	Más de 90 Días y hasta 1 año	Negocios conjuntos	US \$	1.885.168	3.200.002	0	0
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Servicio de transporte	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	177.760	204.325	0	0
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Compra de gas natural	Hasta 90 días	Negocio Conjunto	US \$	12.761.742	4.909.735	0	0
76.349.706-2	Hualpén Gas S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Negocio Conjunto	CL \$	175.425	294.275	0	0
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 30 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	427.843	889.090	1.102.596	1.067.880
0-E	Plexa S.A. E.S.P.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	2.722	6.522	0	0
0-E	Plexport S.A.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	79.133	113.368	0	0
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director Común	CL \$	123.648	98.089	0	0
0-E	Supra Seguros Asesores	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	3.977	3.122	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Arriendo de equipos	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	28.917	55.803	0	0
0-E	Yacimientos Petrolíferos Federales	Argentina	Dividendos	Hasta 30 días	Accionista de Subsidiaria	US \$	0	424.629	0	0
TOTALES							16.988.598	13.460.558	2.940.254	2.847.478

9.1.3. Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los ejercicios terminados al 31 de marzo de 2015 y 2014.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2015 31-03-2015		01-01-2014 31-03-2014	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Venta de gas licuado	CL \$	14.992.498	14.992.498	29.995.241	29.995.241
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Servicios recibidos	CL \$	0	0	122.038	(122.038)
0-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Director común	Servicios prestados	COP \$	13.771	13.771	0	0
0-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Director común	Compra de gas licuado	COP \$	2.848	(2.848)	0	0
0-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Director común	Servicios recibidos	COP \$	7.127	(7.127)	1.483	(8.051)
0-E	Automotores Reina S.A	Colombia	Director común	Compra de combustibles	COP \$	5.522	(5.522)	16.280	(6.238)
0-E	Automotores Reina S.A	Colombia	Director común	Servicios recibidos	COP \$	990	(990)	180	(1.118)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	CL \$	675.814	675.814	458.222	458.222
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL \$	16.241	(16.241)	1	(1)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Venta gas granel	CL \$	2.687	2.687	6.951	6.951
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL \$	19.415	(19.415)	17.801	(17.801)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Compra de combustibles	CL \$	16.882	(16.882)	17.785	(17.785)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Venta de gas natural	CL \$	317.307	317.307	297.776	297.776
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Servicios recibidos	CL \$	0	0	901	(901)
91.143.000-2	Cía. Nac. De Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz Común	Venta gas granel	CL \$	0	0	734	734
91.143.000-2	Cía. Nac. De Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL \$	911	(778)	1.821	(1.763)
91.143.000-0	Cía. Nac. De Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	CL \$	829.770	829.770	765.137	765.137
0-E	Cilgas S.A	Colombia	Director común	Servicios Recibidos	COP \$	10.663	(10.669)	0	0
0-E	Cilgas S.A	Colombia	Director común	Compra de activos	COP \$	84.339	0	0	0
76.375.230-5	Circulo Ejecutivo Arriendo Vehículos Ltda.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Compra de materiales	CL \$	3.609	(3.609)	1.747	(1.747)
0-E	Combustibles Cota S.A.S.	Colombia	Director común	Venta de gas licuado	COP \$	148	148	289	167
0-E	Combustibles Cota S.A.S.	Colombia	Director común	Compra de combustibles	COP \$	0	0	572	(572)
0-E	Combustibles Unigas S.A.S.	Colombia	Director común	Dividendos entregados	COP \$	0	0	34.038	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz Común	Venta gas granel	CL \$	1.062	1.062	1.312	1.312
96.541.920-9	Empresa Electrica de Antofagasta	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	CL \$	1	1	0	0
96.541.920-9	Empresa Electrica de Antofagasta	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL \$	2.553	(2.553)	0	0
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de gas natural	CL \$	1.911.432	1.911.432	1.656.088	1.656.088
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL \$	1.689	(1.689)	612	(612)
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz Común	Arriendos de oficinas	CL \$	144	(144)	203	(203)
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petroleo	Chile	Accionista de Subsidiaria	Préstamo	US \$	1.868.398	0	0	0
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petroleo	Chile	Accionista de Subsidiaria	Devolucion Préstamo	US \$	947.867	0	0	0
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petroleo	Chile	Accionista de Subsidiaria	Intereses Préstamo	US \$	4.935	0	0	0
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petroleo	Chile	Accionista de Subsidiaria	Pago de Dividendos	AR\$	1.868.398	0	0	0
96.853.490-4	Enap Refinerias S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Capacidad de Transporte	US \$	337.020	0	0	0
96.853.490-4	Enap Refinerias S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Refactoracion Gtos PSR	CL \$	174.249	0	0	0
96.853.490-4	Enap Refinerias S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Compra GNL	US \$	633.216	0	0	0
0-E	Famicar S.A.S.	Colombia	Director común	Venta de gas licuado	COP \$	0	0	76.586	0
0-E	Fif y Cia S.A.S.	Colombia	Director común	Venta de gas licuado	COP \$	0	0	635	635
0-E	Fif y Cia S.A.S.	Colombia	Director común	Compra de combustibles	COP \$	2.798	(2.798)	7.981	(3.161)
0-E	Gases Unidos de Colombia S.A.S	Colombia	Director común	Servicios recibidos	COP \$	1.848	(1.848)	2.088	(2.088)
0-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US \$	90.337	90.337	0	0
0-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Servicio de transporte	US \$	305.888	(305.888)	0	0
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Servicio de transporte	CL \$	645.479	(645.479)	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de gas natural	US \$	51.595.043	(51.595.043)	66.711.809	(66.711.809)
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US \$	9.011	9.011	7.847	7.847
96.868.110-9	Hormigones Del Norte S. A.	Chile	Matriz Común	Venta gas granel	CL \$	174	174	333	333
76.349.706-2	Hualpén Gas S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Venta de gas licuado	CL \$	54.743	54.743	34.607	34.607
76.349.706-2	Hualpén Gas S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Servicios recibidos	CL \$	522.512	(522.512)	708.526	(708.526)
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Préstamo	US \$	860.466	0	0	0
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Devolucion Préstamo	US \$	436.700	0	0	0
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Intereses Préstamo	US \$	2.277	0	0	0
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Pago de Dividendos	AR\$	860.466	0	0	0
0-E	Montagas S.A.E.S.P.	Colombia	Asociada	Servicios Prestados	COP \$	48.910	48.910	71.963	71.963
0-E	Montagas S.A.E.S.P.	Colombia	Asociada	Venta de gas licuado	COP \$	113.853	113.853	106.868	106.868
0-E	Montagas S.A.E.S.P.	Colombia	Asociada	Servicios recibidos	COP \$	0	0	7	(7)
0-E	Plexa S.A.S	Colombia	Director común	Servicios recibidos	COP \$	2.099	(2.099)	0	0
0-E	Plexport S.A.	Colombia	Director común	Servicios recibidos	COP \$	211.358	(211.358)	0	0
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Director común	Servicio de transporte terrestre	CL \$	801.403	(801.403)	701.930	(701.930)
0-E	Supra Seguros Asesores Ltda.	Colombia	Director común	Servicios recibidos	COP \$	7.212	(6.709)	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz Común	Venta gas granel	CL \$	2.955	2.955	2.159	2.159
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL \$	164.699	(164.699)	186.961	(186.961)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios Prestados	CL \$	507	0	0	0
0-E	Yacimientos Petroliferos Federales	Argentina	Accionista de Subsidiaria	Provisión de Servicios	US \$	1.734.914	0	0	0
TOTALES						83.227.158	(35.283.322)	102.017.512	(35.087.272)

9.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.

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

En Sesión Extraordinaria de Directorio de fecha 20 de noviembre del 2014, los directores señores: Claudio Hornauer, Jorge Marín, Francisco Marín E., Pablo Neuweiler y Rodrigo del Solar, presentaron su renuncia al Directorio, la cual fue aceptada, designándose como nuevos directores de la sociedad, los señores:

Carlos Alvarez Fernández	Presidente
Antonio Basolas Tena	Vicepresidente
Matías Pérez Cruz	Director
Eduardo Morandé Montt	Director
Sergio De La Cuadra Fabres	Director
Manuel García Cobaleda	Director
Antonio Gallart Gabás	Director
Andrés Pérez Cruz	Director

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 15 de abril de 2014 fijó los siguientes montos para el ejercicio 2014, los cuales se mantienen vigentes al 31 de marzo de 2015:

- 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 los ejercicios terminados al 31 de marzo de 2015 y 2014, a los Señores Directores es el siguiente:

Nombre	Cargo	01-01-2015 31-03-2015			01-01-2014 31-03-2014		
		Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$
Carlos Alvarez Fernández	Presidente	6.634	0	16.129	0	0	0
Antonio Basolas Tena	Vicepresidente	3.317	0	8.065	0	0	0
Antonio Gallart Gabás	Director	3.317	0	8.065	0	0	0
Manuel García Cobaleda	Director	3.317	736	8.065	0	0	0
Matías Pérez Cruz	Director	3.317	736	0	3.174	705	0
Andrés Perez Cruz	Director	3.317	0	5.242	0	0	0
Eduardo Morandé Montt	Director	3.317	0	46.667	3.174	0	86.675
Sergio De La Cuadra	Director	3.317	736	46.667	3.174	705	86.675
Claudio Hornauer Hermann	Ex- Presidente	0	0	82.849	6.347		173.350
Jorge Eduardo Marín Correa	Ex-Vicepresidente	0	0	41.425	3.174	705	86.675
Francisco Javier Marín Estevez	Ex-Director	0	0	41.425	3.174	0	86.675
Pablo Neuweiler Heinsen	Ex-Director	0	0	41.425	3.174	0	86.675
Rodrigo Del Solar Concha	Ex-Director	0	0	41.425	3.174	0	86.675
Totales		29.853	2.209	387.446	28.565	2.115	693.400

9.2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados al equipo gerencial clave de Gasco S.A. asciende a M\$ 475.063 por el periodo terminado al 31 de marzo de 2015 (M\$ 516.960 en marzo 2014).

La Sociedad tiene para sus ejecutivos, establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales que aporten a los resultados de la Sociedad, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y son canceladas una vez al año.

10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente		No corriente	
	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Materias primas.	25.755.842	26.198.461	0	0
Productos en proceso.	6.263.613	6.512.850	0	0
Mercaderías para la venta.	817.279	668.860	0	0
Suministros para mantención.	6.358.981	6.292.162	0	0
Mercaderías en tránsito.	14.461.334	145.386	0	0
Otros (*)	5.869.092	2.826.074	0	0
Provisión de deterioro.	(144.923)	(144.923)	0	0
Total	59.381.218	42.498.870	0	0

(*) 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	
	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	116.192.316	157.412.044

11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Activos, pasivos por impuestos	Corriente		No corriente	
	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Activos por impuestos				
Pagos provisionales mensuales.	46.865.520	38.331.625	0	0
Rebajas al impuesto.	290.244	290.244	0	0
Créditos al impuesto.	2.261.525	1.869.566	0	0
Subtotal activos por impuestos	49.417.289	40.491.435	0	0
Pasivos por impuestos				
Impuesto a la renta de primera categoría.	(45.788.651)	(40.084.976)	0	0
Subtotal pasivos por impuestos	(45.788.651)	(40.084.976)	0	0
Total activos (pasivos) por impuestos	3.628.638	406.459	0	0

Concepto	Activos/Pasivos brutos	Valores compensados	Saldos netos al cierre
30-03-2015			
Activos por impuestos	19.572.180	(12.036.845)	7.535.335
Pasivos por impuestos	- 15.943.542	12.036.845	(3.906.697)
Total	3.628.638	0	3.628.638

31-12-2014			
Activos por impuestos	40.491.435	(36.820.293)	3.671.142
Pasivos por impuestos	- 40.084.976	36.820.293	(3.264.683)
Total	406.459	0	406.459

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Gastos pagados por anticipado.	2.545.013	1.837.905	17.195	0
Garantías de arriendo.	115.652	134.232	122.437	122.179
Boletas en garantía.	8.350	8.350	0	0
Otros activos	518.901	517.798	178.129	190.546
Total	3.187.916	2.498.285	317.761	312.725

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

13.1.- Composición del rubro.

Al 31 de marzo de 2015.

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2015 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 31-03-2015 M\$
Inversiones en asociadas.	3.450.464	0	(269.755)	0	0	0	(104.253)	0	3.076.456
Inversiones en sociedades con control conjunto.	34.612.654	0	459.263	0	0	0	1.016.314	0	36.088.231
Total	38.063.118	0	189.508	0	0	0	912.061	0	38.252.715

Al 31 de diciembre de 2014.

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2014 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 31-12-2014 M\$
Inversiones en asociadas.	3.220.059	0	1.178.989	0	(637.197)	0	(310.416)	(971)	3.450.464
Inversiones en sociedades con control conjunto.	17.009.748	16.776.968	8.118.126	0	(7.853.986)	0	10.805.956	(10.244.158)	34.612.654
Total	20.229.807	16.776.968	9.297.115	0	(8.491.183)	0	10.495.540	(10.245.129)	38.063.118

13.2.- Inversiones en asociadas.

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

Saldos al 31 de marzo de 2015.

Movimiento de inversiones en asociadas utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2015 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 31-03-2015 M\$
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,0000%	50,0000%	810.076	0	43.457	0	0	0	10.637	0	864.170
Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	COP \$	33,3330%	33,3330%	2.253.646	0	(307.599)	0	0	0	(96.074)	0	1.849.973
Energas S.A. E.S.P.	Colombia	COP \$	27,7000%	27,7000%	386.742	0	(5.613)	0	0	0	(18.816)	0	362.313
Total					3.450.464	0	(269.755)	0	0	0	(104.253)	0	3.076.456

Al 31 de marzo de 2015 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.

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Movimiento de inversiones en asociadas utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2014 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 31-12-2014 M\$
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	633.982	0	502.388	0	(259.114)	0	(67.180)	0	810.076
Vectores Energéticos S.A.	Argentina	AR \$	25,00000%	25,00000%	971	0	0	0	0	0	0	(971)	0
Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	COP \$	33,33300%	33,33300%	2.192.889	0	653.023	0	(378.083)	0	(214.183)	0	2.253.646
Energas S.A. E.S.P.	Colombia	COP \$	27,70000%	27,70000%	392.217	0	23.578	0	0	0	(29.053)	0	386.742
Total					3.220.059	0	1.178.989	0	(637.197)	0	(310.416)	(971)	3.450.464

13.2.2. Información resumida inversiones en asociadas.

Saldos al 31 de marzo de 2015.

Inversiones en asociadas	Porcentaje participación	31-03-2015													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas	Ganancia (pérdida) de operaciones discontinuadas	Ganancia (pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Campanario Generación S.A.	20,00000%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gas Natural Producción S.A.	36,14500%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Gasmarket S.A.	50,00000%	9.585.004	216.001	9.801.004	8.093.260	0	8.093.260	1.707.744	4.059.387	(3.972.473)	86.914	0	86.914	27.179	114.092
Vectores Energéticos S.A.	0,00000%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Montagas S.A. E.S.P.	33,33300%	3.835.468	13.141.227	16.976.695	3.262.847	8.163.874	11.426.721	5.549.974	5.648.383	(6.571.189)	(922.806)	0	(922.806)	0	(922.806)
Energas S.A. E.S.P.	28,22100%	805.286	842.959	1.648.245	339.984	24.419	364.403	1.283.842	469.647	(489.536)	(19.889)	0	(19.889)	0	(19.889)
Inmobiliaria Parque Nuevo S.A.	50,00000%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Total		14.225.758	14.200.187	28.425.944	11.696.091	8.188.293	19.884.384	8.541.560	10.177.417	(11.033.198)	(855.781)	0	(855.781)	27.179	(828.603)

Saldos al 31 de diciembre de 2014

Inversiones en asociadas	Porcentaje participación	31-12-2014							31-03-2014						
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas	Ganancia (pérdida) de operaciones discontinuadas	Ganancia (pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Campanario Generación S.A.	20,00000%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Gas Natural Producción S.A.	36,14500%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Gasmarket S.A.	50,00000%	8.417.296	204.341	8.621.637	7.001.485	0	7.001.485	1.620.152	2.407.068	(2.179.640)	227.428	0	227.428	(190.454)	36.974
Vectores Energéticos S.A.	0,00000%	0	0	0	0	0	0	0	0	(564)	(564)	0	(564)	0	(564)
Montagas S.A. E.S.P.	33,33300%	3.907.431	13.382.151	17.289.582	3.517.236	7.011.340	10.528.576	6.761.006	6.389.752	(5.877.239)	512.513	0	512.513	0	512.513
Energas S.A. E.S.P.	28,22100%	512.495	942.024	1.454.519	84.115	0	84.115	1.370.404	665.588	(608.164)	57.424	0	57.424	0	57.424
Inmobiliaria Parque Nuevo S.A.	50,00000%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Total		12.837.222	14.528.516	27.365.738	10.602.836	7.011.340	17.614.176	9.751.562	9.462.408	(8.665.607)	796.801	0	796.801	(190.454)	606.347

13.3.- Sociedades con control conjunto.

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

Saldos al 31 de marzo de 2015.

Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2015 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 31-03-2015 M\$
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A. (*)	Chile	AR \$	47,0000%	47,0000%	9.318.117	0	(523.407)	0	0	0	304.042	0	9.098.752
Gasoductos Gasandes S.A. (*)	Chile	US\$	47,0000%	47,0000%	3.603.154	0	647.639	0	0	0	135.674	0	4.386.467
Andes Operaciones y Servicio S.A. (*)	Chile	US\$	50,0000%	50,0000%	247.554	0	16.878	0	0	0	8.130	0	272.562
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,0000%	50,0000%	3.313.789	0	(107.838)	0	0	0	3.701	0	3.209.652
Gasnor S.A.	Argentina	AR \$	2,6000%	2,6000%	192.925	0	(5.733)	0	0	0	129	0	187.321
Hualpén Gas S.A.	Chile	CL \$	50,0000%	50,0000%	758.447	0	9.502	0	0	0	0	0	767.949
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	20,0000%	20,0000%	15.361.918	0	1.189.095	0	0	0	501.158	0	17.052.171
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,3330%	33,3330%	1.816.750	0	(766.873)	0	0	0	63.480	0	1.113.357
Total					34.612.654	0	459.263	0	0	0	1.016.314	0	36.088.231

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2014 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 31-12-2014 M\$
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A. (*)	Chile	AR \$	47,0000%	47,0000%	0	9.486.368	(169.962)	0	0	0	1.711	0	9.318.117
Gasoductos Gasandes S.A. (*)	Chile	US\$	47,0000%	47,0000%	0	3.962.472	(362.971)	0	0	0	3.653	0	3.603.154
Andes Operaciones y Servicio S.A. (*)	Chile	US\$	50,0000%	50,0000%	0	262.723	(15.323)	0	0	0	154	0	247.554
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,0000%	50,0000%	4.045.185	0	(256.830)	0	0	0	(474.730)	164	3.313.789
Gasnor S.A.	Argentina	AR \$	2,6000%	2,6000%	234.125	0	(13.807)	0	0	0	(27.393)	0	192.925
Innergy Holdings S.A. (**)	Chile	US\$	0,0000%	0,0000%	1.362.180	3.056.391	1.291.627	0	0	0	217.300	(5.927.498)	0
Hualpén Gas S.A.	Chile	CL \$	50,0000%	50,0000%	393.458	0	361.217	0	0	0	3.772	0	758.447
Gasoducto del Pacífico S.A. (**)	Chile	US\$	0,0000%	0,0000%	0	0	(26.572)	0	0	0	(95.238)	121.810	0
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd. (**)	Chile	CL \$	0,0000%	0,0000%	0	9.014	0	0	0	0	0	(9.014)	0
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. (**)	Argentina	US\$	0,0000%	0,0000%	5.627.081	0	410.092	0	0	0	8.683.973	(14.721.146)	0
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	20,0000%	20,0000%	4.789.041	0	5.791.198	0	(7.853.986)	0	2.344.139	10.291.526	15.361.918
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,3330%	33,3330%	558.678	0	1.109.457	0	0	0	148.615	0	1.816.750
Total					17.009.748	16.776.968	8.118.126	0	(7.853.986)	0	10.805.956	(10.244.158)	34.612.654

13.3.2.- Información resumida en sociedades con Control Conjunto.

Saldos al 31 de marzo de 2015.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-03-2015													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas	Ganancia (pérdida) de operaciones discontinuadas	Ganancia (pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	47,000000%	7.892.495	14.717.402	22.609.897	1.722.667	1.528.184	3.250.851	19.359.046	1.907.936	(3.021.567)	(1.113.631)		(1.113.631)	0	(1.113.631)
Gasoductos Gasandes S.A.	47,000000%	5.535.834	24.439.126	29.974.960	1.765.076	18.876.976	20.642.052	9.332.908	2.037.375	(659.419)	1.377.956		1.377.956	0	1.377.956
Andes Operaciones y Servicios S.A.	50,000000%	1.081.477	264.417	1.345.894	406.024	394.746	800.770	545.124	390.359	(356.603)	33.756		33.756	0	33.756
Gascart S.A.	50,000000%	5.897.739	14.515.104	20.412.843	12.884.696	316.140	13.200.836	7.212.007	6.510.752	(6.726.427)	(215.675)	0	(215.675)	7.642	(208.033)
Gasnor S.A.	2,600000%	5.888.604	14.510.613	20.399.217	12.878.413	316.140	13.194.553	7.204.664	6.510.752	(6.731.261)	(220.509)	0	(220.509)	8.414	(212.095)
Hualpén Gas S.A.	50,000000%	1.242.741	752.343	1.995.084	459.186	0	459.186	1.535.898	823.057	(804.053)	19.004	0	19.004	0	19.004
GNL Quintero S.A.	20,000000%	109.009.882	611.928.053	720.937.935	10.765.271	624.911.804	635.677.075	85.260.860	30.991.236	(25.045.761)	5.945.475	0	5.945.475	0	5.945.475
GNL Chile S.A.	33,333000%	98.608.877	758.019	99.366.896	92.158.593	3.868.203	96.026.796	3.340.100	175.874.994	(178.175.637)	(2.300.643)	0	(2.300.643)	71.688	(2.228.955)
Total		235.157.649	681.885.077	917.042.726	133.039.926	650.212.193	783.252.119	133.790.607	225.046.461	(221.520.728)	3.525.733	0	3.525.733	87.744	3.613.477

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-12-2014							31-03-2014						
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas	Ganancia (pérdida) de operaciones discontinuadas	Ganancia (pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	47,000000%	3.179.213	17.889.737	21.068.950	834.240	408.929	1.243.169	19.825.781	2.873.369	(2.995.340)	(121.971)	0	(121.971)	0	(121.971)
Gasoductos Gasandes S.A.	47,000000%	5.064.292	23.914.247	28.978.539	2.438.408	18.873.846	21.312.254	7.666.285	9.268.576	(7.831.279)	1.437.297	0	1.437.297	0	1.437.297
Andes Operaciones y Servicios S.A.	50,000000%	871.857	6.557.454	7.429.311	6.934.203	0	6.934.203	495.108	1.644.464	251.910	1.896.374	0	1.896.374	0	1.896.374
Gascart S.A.	50,000000%	4.436.575	14.225.486	18.662.061	11.714.500	319.983	12.034.483	6.627.578	3.480.389	(3.630.030)	(149.641)	0	(149.641)	(1.161.511)	(1.311.152)
Gasnor S.A.	2,600000%	4.422.680	14.208.983	18.631.663	10.891.759	319.712	11.211.471	7.420.192	3.480.389	(3.638.959)	(158.570)	0	(158.570)	(1.292.803)	(1.451.373)
Hualpén Gas S.A.	50,000000%	1.331.749	683.841	2.015.590	498.696	0	498.696	1.516.894	708.526	(877.746)	(169.220)	0	(169.220)	0	(169.220)
GNL Quintero S.A.	20,000000%	99.047.084	597.455.804	696.502.888	20.954.111	598.739.185	619.693.296	76.809.592	28.985.966	(20.333.449)	8.652.517	0	8.652.517	(2.085.957)	6.566.560
GNL Chile S.A.	33,333000%	72.293.371	81.971	72.375.342	63.205.602	3.719.435	66.925.037	5.450.305	190.375.576	(191.879.606)	(1.504.030)	0	(1.504.030)	44.959	(1.459.071)
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	0,000000%	0	0	0	0	0	0	0	1.312.529	(1.267.414)	45.115	0	45.115	0	45.115
Gasoducto del Pacífico S.A.	0,000000%	0	0	0	0	0	0	0	336.028	(375.204)	(39.176)	0	(39.176)	(149.014)	(188.190)
Innergy Holdings S.A.	0,000000%	0	0	0	0	0	0	0	4.085.272	(1.307.422)	2.777.850	0	2.777.850	375.350	3.153.200
Total		190.646.821	675.017.523	865.664.344	117.471.519	622.381.090	739.852.609	125.811.735	246.551.084	(233.884.539)	12.666.545	0	12.666.545	(4.268.976)	8.397.569

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

Saldos al 31 de marzo de 2015.

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31-03-2015						
	Efectivo y equivalente a efectivo	Otros pasivos financieros corrientes	Otros pasivos financieros no corrientes	Gasto por depreciación y amortización	Ingresos de actividades ordinarias procedentes de intereses	Gastos por intereses	Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	1.207.557	1.718.164	49.333	(259.197)	141.130	(146.032)	3.137
Gasnor S.A.	1.206.503	1.718.164	49.333	(259.197)	141.130	(146.032)	3.137
Hualpén Gas S.A.	721.593	0	0	(12.063)	0	(5)	(5.518)
GNL Quintero S.A.	89.433.643	5.323.424	578.073.309	(5.520.849)	18.938	(11.595.161)	(2.461.435)
GNL Chile S.A.	1.513.220	0	0	(4.402)	54.881	(29.150)	674.628
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	5.738.813	408.446	0	(160.179)	244.540	0	26.675
Gasoducto Gasandes S.A.	4.210.618	956.788	17.173.931	0	11.905	(429.834)	(72.683)
Andes Operaciones y Servicios S.A.	89.601	0	1.253	(627)	6.266	0	0
Total	104.121.548	10.124.986	595.347.159	(6.216.514)	618.790	(12.346.214)	(1.832.059)

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31-12-2014			31-03-2014			
	Efectivo y equivalente a efectivo	Otros pasivos financieros corrientes	Otros pasivos financieros no corrientes	Gasto por depreciación y amortización	Ingresos de actividades ordinarias procedentes de intereses	Gastos por intereses	Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	340.312	1.350.928	49.326	(213.697)	56.787	(135.588)	(73.435)
Gasnor S.A.	338.453	1.349.787	49.285	(213.697)	56.787	(140.629)	(73.435)
Hualpén Gas S.A.	746.099	0	0	0	0	0	42.420
GNL Quintero S.A.	83.890.469	12.886.763	556.718.002	(4.879.238)	306.760	(8.073.984)	(2.170.931)
GNL Chile S.A.	367.888	0	0	(12.403)	99.769	(24.720)	370.308
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	3.881.987	238.490	0	0	0	0	0
Gasoducto Gasandes S.A.	3.703.602	708.278	13.617.275	0	0	0	0
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	0	0	0	(181.338)	250.006	0	(755.662)
Gasoducto del Pacífico S.A.	0	0	0	(2.005)	5.305	(112)	(265)
Innergy Holdings S.A.	0	0	0	(57.196)	49.143	(29.139)	(813)
Total	93.568.545	16.534.246	570.433.888	(5.559.574)	824.557	(8.404.172)	(2.661.813)

13.4.- Inversiones en subsidiarias.

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

Saldos al 31 de marzo de 2015.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2015 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 31-03-2015 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Metrogas S.A.	Chile	CL \$	51,83784%	51,83784%	251.576.607	0	4.020.643	0	(1.822.100)	524.850	17.429	254.317.429	(1.692.900)
Gasmar S.A.	Chile	US\$	51,00000%	51,00000%	26.074.345	0	1.526.352	0	0	804.109	(1.012.160)	27.392.646	0
Gas Sur S.A.	Chile	CL \$	99,97210%	99,97210%	27.370.449	0	(32.777)	0	0	0	(3.791)	27.333.881	0
Gasco GLP S.A.	Chile	CL \$	99,90909%	99,90909%	135.252.596	0	1.434.462	0	0	0	13.390	136.700.448	0
Inversiones Invergas S.A.	Chile	CL \$	99,99800%	99,99800%	4.997.279	0	153.823	0	0	77	0	5.151.179	0
Automotive Gas Systems S.A.	Chile	CL \$	99,00000%	99,00000%	0	0	0	136	0	0	(136)	0	0
Autogasco S.A.	Chile	CL \$	99,00000%	99,00000%	0	0	0	(381.223)	0	0	381.223	0	0
Inversiones Atlantico S.A.	Chile	CL \$	99,99574%	99,99574%	11.741.798	0	399.658	0	0	278.346	63	12.419.865	0
Gasco International S.A.	Chile	US\$	99,99998%	99,99998%	10.864.438	0	103.728	0	0	222.208	0	11.190.374	0
Gasco Grand Cayman Limited.	Islas	CL \$	100,00000%	100,00000%	0	0	0	(11.787)	0	0	11.787	0	0
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	CL \$	85,00000%	85,00000%	0	0	0	(118.707)	0	0	118.707	0	0
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	COP \$	70,03000%	70,03000%	19.484.126	0	(348.818)	0	0	(769.055)	76.965	18.443.218	0
Gasoducto del Pacifico S.A.	Chile	US\$	60,00000%	60,00000%	3.690.430	0	(96.810)	0	0	120.335	0	3.713.955	0
Gasoducto del Pacifico (Cayman) Ltd.	Islas	US\$	56,70000%	56,70000%	0	0	0	(98)	0	(150)	248	0	0
Total					491.052.068	0	7.160.261	(511.679)	(1.822.100)	1.180.720	(396.275)	496.662.995	(1.692.900)

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2014 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 31-12-2014 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Metrogas S.A.	Chile	CL \$	51,83784%	51,83784%	280.977.337	0	42.861.877	0	(53.608.100)	1.295.049	(19.949.556)	251.576.607	(49.806.900)
Gasmar S.A.	Chile	US\$	51,00000%	51,00000%	22.792.663	0	13.077.509	0	(13.598.921)	3.940.462	(137.368)	26.074.345	(13.065.631)
Gas Sur S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	26.815.183	0	935.193	0	0	0	(379.927)	27.370.449	0
Gasco GLP S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	127.462.058	0	6.738.982	0	(6.034.524)	0	7.086.080	135.252.596	0
Inversiones Invergas S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	4.243.039	0	782.569	0	0	(5.133)	(23.196)	4.997.279	0
Automotive Gas Systems S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	0	0	0	(221.549)	0	0	221.549	221.549	0
Autogasco S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	1.443.686	0	(3.763.940)	0	0	0	2.320.254	0	0
Inversiones Atlantico S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	9.055.807	0	7.056.854	0	0	159.700	(4.530.563)	11.741.798	0
Gasco International S.A.	Chile	US\$	100,00000%	100,00000%	10.225.696	0	410.742	0	0	228.000	0	10.864.438	0
Gasco Grand Cayman Limited.	Islas	CL \$	100,00000%	100,00000%	0	0	0	(48.945)	0	0	48.945	48.945	0
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	CL \$	85,00000%	85,00000%	889.152	0	(2.402.657)	0	0	0	1.513.505	0	0
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	COP \$	70,00000%	70,00000%	20.630.744	1.753.351	(3.034.239)	0	0	(1.149.157)	1.283.427	19.484.126	0
Gasoducto del Pacifico S.A.	Chile	US\$	60,00000%	60,00000%	0	(963.773)	5.581.662	0	0	(86.386)	(841.073)	3.690.430	0
Gasoducto del Pacifico (Cayman) Ltd.	Islas	US\$	56,70000%	56,70000%	0	9.014	(944)	0	0	(490)	(7.580)	0	0
Total					504.535.365	798.592	68.243.608	(270.494)	(73.241.545)	4.382.045	(13.395.503)	491.322.562	(62.872.531)

Con fecha 26 de noviembre de 2014, Gasco S.A., de forma directa e indirecta, aumentó su participación accionaria en un 30% en las entidades de control conjunto Gasoducto del Pacífico S.A., Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A., Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd. e Innergy Holding S.A., con lo cual, se obtiene el control en dichas entidades y se clasifican como subsidiarias.

Por esta transacción, la Sociedad pagó un monto ascendente a M\$ 5.023.389, lo que implicó registrar un badwill en las Otras Ganancias de M\$ 2.919.746.

13.4.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Saldos al 31 de marzo de 2015.

Inversiones en sociedades subsidiarias al	Porcentaje participación	31-03-2015													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Metrogas S.A.	51,83784%	57.074.721	867.371.604	924.446.325	59.604.792	374.238.863	433.843.655	490.602.670	83.720.797	(63.049.820)	(12.914.526)	7.756.451	7.756.195	8.802.558	8.802.302
Gasmar S.A.	51,00000%	46.772.345	61.004.839	107.777.184	29.638.602	24.427.511	54.066.113	53.711.071	37.689.908	(33.167.685)	(1.529.377)	2.992.846	2.992.846	2.584.904	2.584.904
Gas Sur S.A.	99,97210%	5.230.348	61.756.771	66.987.119	31.121.450	8.524.159	39.645.609	27.341.510	4.115.418	(3.459.196)	(689.008)	(32.786)	(32.786)	(36.578)	(36.578)
Gasco GLP S.A.	99,90909%	30.876.105	232.421.021	263.297.126	53.402.059	73.070.232	126.472.291	136.824.835	37.241.228	(28.804.765)	(7.000.696)	1.435.767	1.435.767	1.449.169	1.449.169
Inversiones Invergas S.A.	99,99800%	8.898.167	4.099.502	12.997.669	7.055.971	790.416	7.846.387	5.151.282	518.260	(235.345)	(129.089)	153.826	153.826	153.914	153.914
Automotive Gas Systems S.A.	99,00000%	1.919.429	0	1.919.429	3.464.596	0	3.464.596	(1.545.167)	0	0	138	138	138	138	138
Autogasco S.A.	99,00000%	6.918.977	13.340.593	20.259.570	22.750.685	252.184	23.002.869	(2.743.299)	2.296.167	(2.164.659)	(516.582)	(385.074)	(385.074)	(379.924)	(379.924)
Inversiones Atlantico S.A.	99,99574%	22.731.180	16.750.453	39.481.633	22.117.427	112.881	22.230.308	17.251.325	2.609.006	(1.630.779)	(313.050)	665.177	399.675	1.089.065	678.097
Gasco International S.A.	99,99998%	15.290.840	0	15.290.840	13.898.243	5.618.303	19.516.546	21.213.087	1.737.192	(232.126)	(1.099.444)	405.622	103.728	657.674	325.937
Gasco Grand Cayman Limited.	100,00000%	0	103	103	640	388.947	389.587	(389.484)	0	0	(11.787)	(11.787)	(11.787)	(11.787)	(11.787)
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	85,00000%	403.283	0	403.283	1.780.684	250.829	2.031.513	(1.628.230)	446.864	(464.919)	(100.652)	(118.707)	(118.707)	(112.917)	(112.917)
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	69,99992%	8.459.050	82.351.393	90.810.443	29.702.695	32.139.960	61.842.655	28.967.788	12.160.141	(9.045.278)	(3.475.256)	(360.393)	(498.087)	(1.348.651)	(1.486.345)
Gasoducto del Pacifico S.A.	60,00000%	1.435.730	12.222.113	13.657.843	114.370	7.353.552	7.467.922	6.189.921	342.631	(376.016)	(127.964)	(161.349)	(161.349)	39.205	39.205
Gasoducto del Pacifico (Cayman) S.A.	56,70000%	0	2.321	2.321	10.913	0	10.913	(8.592)	0	0	(172)	(172)	(172)	(437.572)	(437.572)
Total		206.010.175	1.376.759.506	1.582.769.681	274.663.127	527.167.837	801.830.964	780.938.717	182.877.612	(142.630.588)	(27.907.465)	12.339.559	11.634.213	12.449.198	11.568.543

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Inversiones en sociedades subsidiarias	Porcentaje participación	31-12-2014							31-03-2014						
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Metrogas S.A.	51,83784%	53.950.404	864.486.735	918.437.139	55.309.868	377.812.158	433.122.026	485.315.113	113.051.048	(78.609.745)	(12.178.318)	22.262.985	22.262.650	22.540.072	22.539.737
Gasmar S.A.	51,00000%	32.594.854	59.375.162	91.970.016	17.137.709	23.706.140	40.843.849	51.126.167	67.327.303	(62.101.452)	(1.421.339)	3.804.512	3.804.512	4.568.387	4.568.387
Gas Sur S.A.	100,00000%	5.398.900	61.946.536	67.345.436	31.367.742	8.599.606	39.967.348	27.378.088	5.358.824	(4.851.963)	(746.215)	(239.354)	(239.354)	(236.532)	(236.532)
Gasco GLP S.A.	100,00000%	31.809.945	230.430.740	262.240.685	53.520.806	73.344.214	126.865.020	135.375.665	48.810.775	(43.093.938)	(7.879.768)	(2.162.931)	(2.162.931)	(2.238.150)	(2.238.150)
Inversiones Invergas S.A.	100,00000%	5.664.147	4.361.011	10.025.158	4.252.036	775.743	5.027.779	4.997.379	464.777	(259.239)	(79.349)	126.189	126.189	119.384	119.384
Automotive Gas Systems S.A.	100,00000%	1.919.160	0	1.919.160	3.464.465	0	3.464.465	(1.545.305)	0	(1.250)	(33.447)	(34.697)	(34.697)	(34.697)	(34.697)
Autogasco S.A.	100,00000%	6.598.998	13.458.591	20.057.589	22.166.219	254.745	22.420.964	(2.363.375)	2.340.716	(2.217.843)	(430.546)	(307.673)	(307.673)	(312.420)	(312.420)
Inversiones Atlantico S.A.	100,00000%	25.948.608	16.333.388	42.281.996	26.011.833	107.799	26.119.632	16.162.364	0	0	946.632	946.632	946.632	964.749	964.749
Gasco International S.A.	100,00000%	18.239.908	25.023.836	43.263.744	17.545.605	5.440.495	22.986.100	20.277.644	0	0	33.615	33.615	27.770	(496.618)	(489.812)
Gasco Grand Cayman Limited.	100,00000%	0	100	100	0	377.797	377.797	(377.697)	0	0	(15.829)	(15.829)	(15.829)	(15.829)	(15.829)
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	85,00000%	455.687	0	455.687	1.741.399	229.602	1.971.001	(1.515.314)	442.951	(552.708)	(36.439)	(146.196)	(146.196)	(146.196)	(146.196)
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	70,00000%	10.339.613	86.181.128	96.520.741	29.880.019	36.214.872	66.094.891	30.425.850	14.853.425	(12.254.610)	(2.050.771)	548.044	277.155	1.636.493	1.365.604
Gasoducto del Pacifico S.A.	60,00000%	1.631.761	11.978.631	13.610.392	338.849	7.120.826	7.459.675	6.150.717	0	0	0	0	0	0	0
Gasoducto del Pacifico (Cayman) S.A.	56,70000%	0	2.191	2.191	10.346	0	10.346	(8.155)	0	0	0	0	0	0	0
Total		194.551.985	1.373.578.049	1.568.130.034	262.746.896	533.983.997	796.730.893	771.399.141	252.649.819	(203.942.748)	(23.891.774)	24.815.297	24.538.228	26.348.643	26.084.225

14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.

14.1.- Composición y movimiento de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por softwares computacionales, derechos de agua y servidumbres de paso. Su detalle al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-03-2015		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	160.223	(99.213)	61.010
Programas informáticos.	21.004.917	(18.654.833)	2.350.084
Otros activos intangibles identificables.	2.560.023	(11.093)	2.548.930
Total	23.725.163	(18.765.139)	4.960.024

Activos Intangibles	31-12-2014		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	160.033	(97.017)	63.016
Programas informáticos.	20.923.062	(18.393.962)	2.529.100
Otros activos intangibles identificables.	2.479.893	(10.675)	2.469.218
Total	23.562.988	(18.501.654)	5.061.334

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	31-03-2015	31-12-2014
	M\$	M\$
Activos intangibles de vida finita.	18.765.139	18.501.654
Total	18.765.139	18.501.654

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro intangible al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014 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	12
Otros activos intangibles identificables.	Vida	18	20
Servidumbres.	Vida	Indefinida/Definida	Indefinida/Definida

El movimiento de intangibles al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31-03-2015				
	Costos de desarrollo, neto	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015	0	63.016	2.529.100	2.469.218	5.061.334
Adiciones.	0	1.294	117.898	8.001	127.193
Amortización.	0	(2.956)	(231.315)	(418)	(234.689)
Incrementos (disminuciones) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocido en el patrimonio neto.	0	0	0	0	0
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	0	28	1.853	71.889	73.770
Otros incrementos (disminuciones).	0	(372)	(67.452)	240	(67.584)
Cambios, total	0	(2.006)	(179.016)	79.712	(101.310)
Saldo final al 31 de marzo de 2015	0	61.010	2.350.084	2.548.930	4.960.024

Movimientos en activos intangibles	31-12-2014				
	Costos de desarrollo, neto	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2014		65.575	1.555.757	248.841	1.870.173
Adiciones.	0	7.408	1.274.751	43.569	1.325.728
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios.	0	1.214	150.474	1.487.377	1.639.065
Amortización.	0	(14.282)	(774.088)	(1.672)	(790.042)
Incrementos (disminuciones) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocido en el patrimonio neto.	0	0	0	0	0
Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados.	0	0	0	712.213	712.213
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	0	0	(2.052)	(166)	(2.218)
Otros incrementos (disminuciones).	0	3.101	324.258	(20.944)	306.415
Cambios, total	0	(2.559)	973.343	2.220.377	3.191.161
Saldo al 31 de diciembre de 2014	0	63.016	2.529.100	2.469.218	5.061.334

El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o ejercicio de amortización al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 31-03-2015	Importe en libros de activo individual intangible significativo	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
	M\$	
Servidumbres.	2.525.063	Indefinida
Servidumbres.	23.867	Definida
Total	2.548.930	

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2014	Importe en libros de activo individual intangible significativo	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
	M\$	
Servidumbres.	2.444.932	Indefinida
Servidumbres.	24.286	Definida
Total	2.469.218	

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 ejercicio 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 31 de marzo de 2015 y 2014 se detalla a continuación:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2015 31-03-2015			01-01-2014 31-03-2014		
	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$
Costo de ventas.	0	9.821	418	0	17.429	418
Gastos de administración.	2.956	221.494	0	1.324	174.883	2.187
Total	2.956	231.315	418	1.324	192.312	2.605

15.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2014			Movimientos 2015	
					Saldo al	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al
					01-01-2014		31-12-2014		31-03-2015
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
96.722.460-K	Metrogras 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
D-E	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	18-02-2010	Gasco S.A.	Sin relación	3.213.251	(311.138)	3.002.113	(155.569)	2.846.544
D-E	Grupo Unigas S.A.	15-03-2011	Gasco S.A.	Sin relación	4.550.102	(337.045)	4.213.057	(168.522)	4.044.535
D-E	JGB Inversiones S.A.S. E.S.P.	12-07-2012	Inversiones GLP S.A. E.S.P.	Accionista de subsidiaria	1.909.579	(141.450)	1.768.129	(70.725)	1.697.404
Totales					18.920.005	(789.633)	18.130.372	(394.816)	17.735.556

(*) Para todas las combinaciones de negocios efectuadas con anterioridad al 1 de enero de 2008, se optó por no aplicar de forma retroactiva la NIIF 3, utilizando la exención de la NIIF 1 como fecha de transición.

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 2014 fluctúan entre un 10% y un 12% en Chile, entre un 11% y un 12,5% 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.

15.1.1.- Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo.

Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo	31-03-2015		31-12-2014	
	Unidades generadoras de efectivo	Total	Unidades generadoras de efectivo	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Plusvalía	17.735.556	17.735.556	18.130.372	18.130.372
Activos intangibles con vidas útiles indefinidas	2.444.932	2.444.932	2.444.932	2.444.932

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.	5	60
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	2	8
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	1	60
Vida útil para vehículos de motor.	1	7
Vida útil para otras propiedades, planta y equipo.	5	10

16.2.- Detalle de los rubros.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Construcciones en curso.	60.310.622	62.708.492
Terrenos.	77.235.680	77.211.289
Edificios.	30.364.666	30.913.084
Planta y equipos.	1.137.952.731	1.138.660.213
Maquinas y equipos de generación.	27.114.291	36.141.095
Red de distribución de gas.	735.679.481	723.655.691
Cilindros de gas licuado.	172.720.575	175.240.706
Estanques refrigerados	51.996.008	50.827.578
Estanques domiciliarios.	36.072.621	36.591.102
Medidores.	114.369.755	116.204.041
Equipamiento de tecnología de la información	2.863.400	3.054.991
Instalaciones fijas y accesorios	92.308.005	91.442.353
Equipos de comunicaciones.	1.502.094	1.466.653
Herramientas.	775.973	890.478
Muebles y útiles.	1.137.006	1.220.859
Instalaciones y accesorios diversos.	88.892.932	87.864.363
Vehículos de motor.	7.438.081	8.177.915
Otras propiedades, plantas y equipos.	31.724.372	26.048.411
Repuestos	115.091	114.188
Total	1.440.312.648	1.438.330.936

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Construcciones en curso.	60.310.622	62.708.492
Terrenos.	77.235.680	77.211.289
Edificios.	49.121.027	49.182.129
Planta y equipos.	1.633.264.575	1.617.916.199
Maquinas y equipos de generación.	49.456.712	69.107.524
Red de distribución de gas.	1.036.641.092	1.002.975.090
Cilindros de gas licuado.	214.631.024	216.186.789
Estanques refrigerados	64.873.772	62.827.773
Estanques domiciliarios.	40.858.923	41.141.299
Medidores.	226.803.052	225.677.724
Equipamiento de tecnología de la información	10.540.258	10.495.525
Instalaciones fijas y accesorios	132.363.984	130.036.184
Equipos de comunicaciones.	7.957.570	7.707.669
Herramientas.	6.013.621	6.017.586
Muebles y útiles.	6.829.444	6.833.436
Instalaciones y accesorios diversos.	111.563.349	109.477.493
Vehículos de motor.	20.709.560	21.070.134
Otras propiedades, plantas y equipos.	39.640.339	33.821.298
Repuestos	339.768	329.027
Total	2.023.525.813	2.002.770.277

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Edificios.	18.756.361	18.269.045
Planta y equipos.	495.947.100	479.255.986
Maquinas y equipos de generación.	22.342.421	32.966.429
Red de distribución de gas.	301.596.867	279.319.399
Cilindros de gas licuado.	41.910.449	40.946.083
Estanques refrigerados	12.877.764	12.000.195
Estanques domiciliarios.	4.786.302	4.550.197
Medidores.	112.433.297	109.473.683
Equipamiento de tecnología de la información	7.676.858	7.440.534
Instalaciones fijas y accesorios	39.420.723	38.593.831
Equipos de comunicaciones.	6.455.476	6.241.016
Herramientas.	5.237.648	5.127.108
Muebles y útiles.	5.692.438	5.612.577
Instalaciones y accesorios diversos.	22.035.161	21.613.130
Vehículos de motor.	13.271.479	12.892.219
Otras propiedades, plantas y equipos.	7.915.967	7.772.887
Repuestos	224.677	214.839
Total	583.213.165	564.439.341

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

El siguiente cuadro muestra el detalle de reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos, por clases al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014.

Movimiento al 31 de marzo de 2015.

Movimiento año 2015		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Mejoras de bienes arrendados, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Repuestos	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015		62.708.492	77.211.289	30.913.084	1.138.660.213	3.054.991	91.442.353	8.177.915	0	26.048.411	114.188	1.438.330.936
Cambios	Adiciones.	8.199.882	37.572	3.160	648.390	50.415	138.921	344.079	0	6.566.139	0	15.988.558
	Desapropiaciones	0	0	0	(7.735)	(309)	(18.896)	(198.886)	0	0	0	(225.826)
	Retiros.		0	0	(5.035)	0	0	(7.295)	0	0	0	(12.330)
	Gasto por depreciación.			(496.919)	(11.358.175)	(247.982)	(1.102.894)	(709.446)	0	(143.081)	(2.807)	(14.061.304)
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	18.540	(13.201)	(21.038)	427.254	6.285	54.245	(183.027)	0	0	2.881	291.939
	Otros incrementos (decrementos).	(10.616.292)	20	(33.621)	9.587.819	0	1.794.276	14.741	0	(747.097)	829	675
Total cambios		(2.397.870)	24.391	(548.418)	(707.482)	(191.591)	865.652	(739.834)	0	5.675.961	903	1.981.712
Saldo final al 31 de marzo de 2015		60.310.622	77.235.680	30.364.666	1.137.952.731	2.863.400	92.308.005	7.438.081	0	31.724.372	115.091	1.440.312.648

Movimiento al 31 de diciembre de 2014.

Movimiento año 2014		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Mejoras de bienes arrendados, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Repuestos	Propiedades, planta y equipo, neto	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Saldo inicial al 1 de enero de 2014		48.728.267	57.672.636	30.022.277	1.073.631.364	2.514.968	88.055.505	11.131.557	0	26.800.487	31.193	1.338.588.254	
Cambios	Adiciones.	53.555.895	744.482	380.670	4.279.556	204.842	1.290.765	2.182.513	0	15.575.263	0	78.213.986	
	Adquisiciones mediante combinaciones de negocios.	0	300.933	0	27.998.300	6.918	210.423	44.391	0	0	85.322	28.646.287	
	Desapropiaciones	0	(40.000)	0	(109.813)	(665)	(62)	(573.341)	0	0	0	(723.881)	
	Retiros.			0	(349.165)	(598)	(930)	(61.415)	0	(274.871)	0	(686.979)	
	Gasto por depreciación.			(2.069.792)	(44.275.325)	(921.293)	(4.350.985)	(3.857.733)	0	(646.193)	(10.975)	(56.132.296)	
	Incrementos (decrementos) por revaluación reconocido en patrimonio neto.		16.204.378	1.073.833	27.520.384	0	0	0	0	0	0	44.798.595	
	Pérdida por deterioro reconocida en el patrimonio neto.		0	0	(821.715)	0	0	0	0	0	0	(821.715)	
	Sub total reconocido en patrimonio neto		16.204.378	1.073.833	26.698.669	0	0	0	0	0	0	0	43.976.880
	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en el estado de resultados.	0	(1.903)	(170.435)	(562.107)	0	(1.152.328)	0	0	0	0	0	(1.886.773)
	Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados.	0	0	(10.531)	(5.909)	(1.351)	(23.555)	(902.089)	0	(1.230.000)	0	0	(2.173.435)
	Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados.	0	0	0	7.118.997	0	0	0	0	0	0	0	7.118.997
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	1.532.008	422.860	(8.976)	1.457.175	6.446	210.211	(238.476)	0	0	8.648	0	3.389.896
Otros incrementos (decrementos).	(41.107.678)	1.907.903	1.696.038	42.778.471	1.245.724	7.203.309	452.508	0	(14.176.275)	0	0	0	
Total cambios	13.980.225	19.538.653	890.807	65.028.849	540.023	3.386.848	(2.953.642)	0	0	(752.076)	82.995	99.742.682	
Saldo final al 31 de diciembre de 2014		62.708.492	77.211.289	30.913.084	1.138.660.213	3.054.991	91.442.353	8.177.915	0	26.048.411	114.188	1.438.330.936	

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. No existen restricciones en la titularidad de propiedades, plantas y equipos de Gasco S.A.

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

Los terrenos, construcciones y edificios, así como los equipos, instalaciones, redes destinadas al negocio de gas, cilindros y estanques se reconocen inicialmente a su costo de adquisición, y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable, este método implica revisar anualmente la variación en los valores razonables de los bienes. Las tasaciones de propiedades, planta y equipo son efectuadas toda vez que existan variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores razonables. Tales revaluaciones frecuentes serán innecesarias para elementos de Propiedades, planta y equipo con variaciones insignificantes en su valor razonable. Para éstos, pueden ser suficientes revaluaciones hechas cada tres o cinco años.

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, que calcula el valor de un bien a una determinada fecha considerando su antigüedad, las condiciones actuales de uso y el ejercicio de retorno de los flujos que genera el bien.

Los valores determinados con dicha metodología, modifican los valores brutos y la depreciación acumulada de los diferentes activos para reflejar finalmente el valor neto retasado.

Durante el año 2014 se revaluó el segmento de gas licuado, además de los terrenos y construcciones de las empresas del grupo, no existiendo indicios de variaciones relevantes en los otros segmentos. Las tasaciones se llevaron a cabo a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La revaluación neta de los correspondientes impuestos diferidos se abonó a la reserva de superávit de revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de resultado integral. Este proceso implicó un incremento de las propiedades, planta y equipos durante el año 2014 (antes de impuestos diferidos) de M\$ 43.976.880.

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

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

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Terrenos.	19.681.344	20.100.840
Edificios.	25.611.547	26.095.964
Planta y equipos.	759.086.667	753.184.048
Total	804.379.558	799.380.852

El siguiente es el movimiento de reservas o superávit de revaluación al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial	536.465.074	511.524.076
Ajustes de revaluación.	0	43.976.880
Retiros de propiedades, planta y equipos revaluado.	(375)	(37.306)
Aumento (decremento) cambio en moneda extranjera	195.241	4.994.780
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(6.562.377)	(23.993.356)
Movimiento del ejercicio	(6.367.511)	24.940.998
Total	530.097.563	536.465.074

Propiedades, planta y equipo, revaluación	31-03-2015			31-12-2014		
	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$
Terrenos.	77.235.680	19.681.344	57.554.336	77.211.289	20.100.840	57.110.449
Edificios.	30.364.666	25.611.547	4.753.119	30.913.084	26.095.964	4.817.120
Planta y equipos.	1.226.876.775	759.086.667	467.790.108	1.227.721.553	753.184.048	474.537.505
Total	1.334.477.121	804.379.558	530.097.563	1.335.845.926	799.380.852	536.465.074

Valor de libros según modelo del costo de los bienes no revaluados:

Valor de libros según modelo del costo de propiedades, planta y equipo no revaluado	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Construcción en curso.	60.310.622	62.708.492
Equipamiento de tecnologías de la información.	2.863.400	3.054.991
Instalaciones fijas y accesorios.	3.383.961	2.381.103
Vehículos de motor.	7.438.081	8.177.915
Otras propiedades, planta y equipos.	31.724.372	26.048.321
Repuestos	115.091	114.188
Total	105.835.527	102.485.010

16.6.- Costo por intereses.

Al 31 de marzo de 2015, la sociedad no ha capitalizado intereses.

Al 31 de diciembre de 2014 se han capitalizado intereses por M\$ 486.304, correspondientes a la construcción del estanque TK5.

16.7.- Activos sujetos a arrendamiento financiero.

El detalle de estas partidas al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014, es el siguiente:

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero, neto	31-03-2015			31-12-2014		
	Valor bruto M\$	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor M\$	Valor Neto M\$	Valor bruto M\$	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor M\$	Valor Neto M\$
Terreno bajo arrendamientos financieros.	3.558.354	0	3.558.354	3.558.354	0	3.558.354
Edificio en arrendamiento financiero.	6.706.739	(373.334)	6.333.405	6.706.739	(341.408)	6.365.331
Planta y equipo bajo arrendamiento financiero.	8.948.063	(389.868)	8.558.195	9.320.899	(362.837)	8.958.062
Vehículos de motor, bajo arrendamiento financiero.	3.574.897	(1.787.167)	1.787.730	3.736.996	(1.682.454)	2.054.542
Total	22.788.053	(2.550.369)	20.237.684	23.322.988	(2.386.699)	20.936.289

Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, obligaciones por arrendamientos financieros	31-03-2015			31-12-2014		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$
Hasta un año.	4.275.044	(88.671)	4.186.373	4.760.137	(133.234)	4.626.903
Posterior a un año pero menor de cinco años.	883.923	(74.751)	809.172	1.035.090	(79.328)	955.762
Total	5.158.967	(163.422)	4.995.545	5.795.227	(212.562)	5.582.665

16.8.- Deterioro en propiedades, planta y equipos.

Al 31 de marzo de 2015, la sociedad no registra deterioro de propiedades, planta y equipos.

Al 31 de diciembre de 2014, la sociedad registró deterioro de propiedades, planta y equipos por un monto de M\$2.173.435. Así mismo, se registró un reverso de deterioro de redes de transporte de gas por M\$7.118.997.

16.9.- Otra información adicional sobre propiedades, plantas y equipos.

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	10.585.869	53.703.578

17.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

A diciembre de 2014, se procedió a la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos como consecuencia de la aplicación de las modificaciones legales introducidas por la Ley N° 20.780 (Reforma Tributaria), publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014, lo que originó un incremento en los activos diferidos por M\$ 4.994.605 y un aumento en los pasivos diferidos por M\$ 69.741.889

El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

17.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Relativos a propiedades, plantas y equipos.	1.396.476	1.446.856
Relativos a intangibles.	1.247.955	1.235.162
Relativos a ingresos anticipados	1.066.771	976.844
Relativos a provisiones.	1.661.458	1.370.279
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	301.937	484.108
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	199.322	263.037
Relativos a pérdidas fiscales.	23.188.413	22.876.318
Relativos a cuentas por cobrar.	1.624.208	1.638.782
Relativos a los inventarios.	51.069	51.069
Relativos a contratos de leasing.	1.893	2.470
Relativos a otros.	494.680	444.376
Total	31.234.182	30.789.301

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

17.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	150.642.245	148.965.652
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	139.832.763	143.104.874
Relativos a intangibles.	289.175	339.040
Relativos a provisiones.	(176.069)	(170.497)
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	7.852	2.892
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	2.065.595	2.094.704
Relativos a contratos de leasing.	2.354.330	2.405.307
Relativos a otros.	3.600.231	2.811.255
Total	298.616.122	299.553.227

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

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial	30.789.301	24.849.720
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	567.710	(3.083.300)
Aumento (disminución) consolidación subsidiarias del periodo o ejercicio	0	4.373.906
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, activos por impuesto diferido.	(122.829)	(345.630)
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	0	4.994.605
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	444.881	5.939.581
Total	31.234.182	30.789.301

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial	299.553.227	217.097.434
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(1.053.528)	7.204.523
Aumento (disminución) consolidación subsidiarias del periodo o ejercicio	0	4.937.988
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, pasivos por impuesto diferido.	116.423	571.393
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	0	69.741.889
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	(937.105)	82.455.793
Total	298.616.122	299.553.227

17.4.- Compensación de partidas.

Los impuestos diferidos activos y pasivos se compensan cuando existe derecho legalmente ejecutable de compensar los activos tributarios corrientes contra los pasivos tributarios corrientes y cuando los impuestos a la renta diferidos activos y pasivos están relacionado con el impuesto a la renta que grava la misma autoridad tributaria a la misma entidad gravada o a diferentes entidades gravadas por las que existe la intención de liquidar los saldos sobre bases netas.

Los montos compensados son los siguientes:

Concepto	31-03-2015			31-12-2014		
	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.	31.234.182	(25.208.765)	6.025.417	30.789.301	(24.970.440)	5.818.861
Pasivos por impuestos diferidos.	(298.616.122)	25.208.765	(273.407.357)	(299.553.227)	24.970.440	(274.582.787)
Total	(267.381.940)	0	(267.381.940)	(268.763.926)	0	(268.763.926)

18.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

18.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	31-03-2015		31-12-2014	
			Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.		CL \$	21.662.334	43.629.955	27.444.430	43.638.764
Préstamos bancarios.		US \$	10.043.214	23.775.417	5.632.832	23.019.989
Préstamos bancarios.		UF	14.876.430	19.710.994	15.210.457	19.702.426
Préstamos bancarios.		COP \$	6.972.448	28.790.805	7.154.709	32.485.944
Total préstamos bancarios			53.554.426	115.907.171	55.442.428	118.847.123
Obligaciones con el público (bonos)		UF	9.331.496	254.508.562	8.516.635	257.148.466
Obligaciones por arrendamiento financiero		UF	3.535.067	0	3.687.567	0
Obligaciones por arrendamiento financiero		COP \$	651.306	809.172	939.336	955.762
Obligaciones por arrendamiento financiero			4.186.373	809.172	4.626.903	955.762
Pasivos de cobertura		US \$	197.238	0	207.299	0
Pasivos de cobertura		COP \$	0	586.240	0	773.638
Pasivos de cobertura			197.238	586.240	207.299	773.638
Garantías de cilindros		CL \$	11.085.645	0	10.959.902	0
Garantías de cilindros		COP \$	10.832.895	0	11.301.924	0
Otros		US\$	13.484.227	0	13.066.816	0
Garantías de cilindros			35.402.767	0	35.328.642	0
Total			102.672.300	371.811.145	104.121.907	377.724.989

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

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

Saldos al 31 de marzo de 2015.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes					No Corrientes						Total no corrientes		
								Vencimientos				Total corrientes	Vencimientos								
								Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses		31-03-2015	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años		10 o más años	31-03-2015
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$						
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Santander	CL \$	al vencimiento	1,00%	1,00%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	85.775	0	85.775	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco BBVA	UF \$	al vencimiento	3,75%	3,75%	Sin Garantía	0	2	0	14.799.830	14.799.832	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Estado	UF \$	al vencimiento	3,60%	3,60%	Sin Garantía	0	0	0	39.396	39.396	19.698.224	0	0	0	0	0	0	0	19.698.224
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	Semestral	3,80%	3,80%	Sin Garantía	0	0	0	36.121	36.121	0	0	0	6.038.980	0	0	0	6.038.980	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	UF \$	al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	3.080	0	34.122	37.202	12.770	0	0	0	0	0	0	12.770	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	0	1.300	26.126	27.426	21.297	9.744	419	0	0	0	0	31.460	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	al vencimiento	0,40%	0,40%	Sin Garantía	0	0	0	102.726	102.726	0	0	0	0	0	0	0	0	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	al vencimiento	3,91%	3,91%	Sin Garantía	0	0	0	19.283	19.283	0	2.191.896	0	0	0	0	0	2.191.896	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	al vencimiento	3,91%	3,91%	Sin Garantía	0	0	0	2.165.129	2.165.129	0	0	0	0	0	0	0	0	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	0	0	3.001	3.001	0	0	0	0	0	0	0	0	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	Semestral	3,94%	3,94%	Sin Garantía	0	0	75.255	75.255	75.255	3.201.157	640.231	0	0	0	0	0	3.841.388	
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	al vencimiento	6,58%	6,58%	Sin Garantía	0	0	188.580	8.526.801	8.715.381	0	0	0	0	0	0	0	0	
Chile	Gas Sur S.A.	Banco BBVA	CL \$	al vencimiento	4,29%	4,29%	Sin Garantía	0	0	72.036	72.036	6.500.000	0	0	0	0	0	0	0	6.500.000	
Chile	Gasmar S.A.	Banco de Chile	US\$	Al Vencimiento	3,90%	3,90%	Sin Garantía	0	0	0	1.531.029	1.531.029	0	0	0	0	0	0	0	0	
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Al Vencimiento	3,80%	3,80%	Sin Garantía	0	0	0	21.606	21.606	2.088.600	0	0	0	0	0	0	2.088.600	
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Al Vencimiento	2,42%	2,42%	Sin Garantía	0	0	0	20.319	20.319	0	0	0	2.506.320	0	0	0	2.506.320	
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Anual	2,40%	2,40%	Sin Garantía	0	0	2.603.231	0	2.603.231	2.506.320	2.506.320	2.506.320	0	0	0	0	7.518.960	
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Anual	2,42%	2,42%	Sin Garantía	0	0	442.190	0	442.190	417.720	417.720	417.720	417.720	0	0	0	1.670.880	
Chile	Gasmar S.A.	Banco Santander	US\$	Mensual	0,23%	0,23%	Sin Garantía	0	0	4.072.769	0	4.072.769	0	0	0	0	0	0	0	0	
Chile	Metrogas S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	4,50%	4,02%	Sin Garantía	0	0	0	214.958	214.958	0	12.465.465	0	0	0	0	0	12.465.465	
Chile	Metrogas S.A.	Banco Santander	CL \$	Al vencimiento	4,55%	4,02%	Sin Garantía	0	0	0	214.958	214.958	0	12.465.810	0	0	0	0	0	12.465.810	
Chile	Metrogas S.A.	BancoEstado	CL \$	Al vencimiento	4,25%	3,51%	Sin Garantía	0	15.600	0	9.998.460	10.014.060	0	0	0	0	0	0	0	0	
Chile	Metrogas S.A.	BancoEstado	US\$	Al vencimiento	1,12%	0,75%	Sin Garantía	0	0	2.196	1.270.180	1.272.376	0	0	0	0	0	0	0	0	
Chile	Metrogas S.A.	Banco de Chile	US\$	Al vencimiento	1,70%	1,63%	Sin Garantía	0	0	0	79.694	79.694	0	0	0	9.990.657	0	0	0	9.990.657	
Chile	Autogas S.A.	Banco Chile	CL \$	al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	0	2.000	0	2.000	0	9.181	0	0	0	0	0	9.181	
Colombia	Inversiones GLP S.A. E.S.P	Banco de Bogotá	COP \$	Semestral	8,12%	8,12%	Sin Garantía	0	5.038	0	249.283	254.321	0	0	0	0	0	0	0	0	
Colombia	Inversiones GLP S.A. E.S.P	Bancolombia	COP \$	Anual	11,72%	11,72%	Sin Garantía	0	0	339	180.000	180.339	0	0	0	0	0	0	0	0	
Colombia	Inversiones GLP S.A. E.S.P	Banco Corpbanca	COP \$	Semestral	9,36%	9,36%	Sin Garantía	0	0	0	3.090.541	3.090.541	2.834.763	2.834.763	2.834.763	2.834.763	0	0	0	11.339.052	
Colombia	Inversiones GLP S.A. E.S.P	Banco GNB Colombia	COP \$	Semestral	7,72%	7,72%	Sin Garantía	0	0	431.939	0	431.939	0	0	0	0	0	0	0	0	
Colombia	Inversiones GLP S.A. E.S.P	Banco GNB Colombia	COP \$	Semestral	7,99%	7,99%	Sin Garantía	0	0	180.472	0	180.472	0	0	0	0	0	0	0	0	
Colombia	Inversiones GLP S.A. E.S.P	Banco de Bogotá	COP \$	Semestral	7,77%	7,77%	Sin Garantía	0	0	0	172.276	172.276	0	0	0	0	0	0	0	0	
Colombia	Inversiones GLP S.A. E.S.P	Banco Santander	COP \$	Trimestral	10,37%	10,37%	Sin Garantía	0	0	18.988	400.000	418.988	800.000	0	0	0	0	0	0	800.000	
Colombia	Inversiones GLP S.A. E.S.P	Banco Corpbanca	COP \$	Trimestral	9,19%	9,19%	Sin Garantía	0	0	3.856	0	3.856	1.300.000	5.200.000	5.200.000	3.900.000	0	0	0	15.600.000	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco Sudameris	COP \$	Mensual	11,01%	11,01%	Sin Garantía	0	7.394	13.107	58.980	79.481	78.640	26.213	0	0	0	0	0	183.493	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco de Bogotá	COP \$	Mensual	7,60%	7,60%	Sin Garantía	0	12.000	24.000	108.000	144.000	144.000	107.260	0	0	0	0	0	251.260	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Helm Bank	COP \$	Al vencimiento	9,12%	9,12%	Sin Garantía	0	1.331	0	420.672	422.003	0	0	0	0	0	0	0	0	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco Sudameris	COP \$	Trimestral (1 año de gracia)	9,31%	9,31%	Sin Garantía	0	0	76.031	225.000	301.031	75.000	0	0	0	0	0	0	75.000	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco de Corpbanca	COP \$	Trimestral	8,76%	8,76%	Sin Garantía	0	112.397	0	309.000	421.397	206.000	0	0	0	0	0	0	206.000	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco de Occidente	COP \$	Trimestral (1 año de gracia)	8,14%	8,14%	Sin Garantía	0	86.488	0	86.000	172.488	0	0	0	0	0	0	0	0	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco Popular	COP \$	Trimestral	7,16%	7,16%	Sin Garantía	0	0	40.180	117.000	157.180	0	0	0	0	0	0	0	0	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco Popular	COP \$	Al vencimiento	7,06%	7,06%	Sin Garantía	0	1.404	0	0	1.404	336.000	0	0	0	0	0	0	336.000	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco de Bogotá	COP \$	Al vencimiento	8,69%	8,69%	Sin Garantía	0	12.938	0	0	12.938	0	0	0	0	0	0	0	0	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco de Corpbanca	COP \$	Al vencimiento	7,56%	7,56%	Sin Garantía	0	0	527.794	0	527.794	0	0	0	0	0	0	0	0	
Totales									0	4.332.441	4.704.495	44.517.490	53.554.426	40.220.491	38.927.030	10.985.435	25.688.440	85.775	0	115.907.171	

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

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes						Total no corrientes			
								Vencimientos				Total corrientes	Vencimientos								
								Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses		31-12-2014	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años		más de 5 hasta 10 años	10 o más años	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$							
Chile	Autogasco S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía		2.000	0	4.500	6.500	0	9.181	0	0	0	0	0	0	9.181
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	6,58%	6,58%	Sin Garantía	0	0	8.575.115	8.575.115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8.575.115
Chile	Gas Sur S.A.	Banco BBVA	CL \$	Al vencimiento	4,29%	4,29%	Sin Garantía	0	0	2.324	2.324	0	6.500.000	0	0	0	0	0	0	0	6.500.000
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco BBVA	UF	Semestral	3,75%	3,75%	Sin Garantía	0	2	14.942.493	14.942.493	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14.942.493
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Estado	UF	Semestral	3,60%	3,60%	Sin Garantía	0	0	218.688	218.688	19.701.680	0	0	0	0	0	0	0	0	19.701.680
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	Semestral	4,08%	4,08%	Sin Garantía	0	106.054	0	106.054	1.726.169	2.588.134	1.725.423	0	0	0	0	0	0	6.039.726
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	UF	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	49.273	0	0	49.273	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49.273
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	1.400	13.488	14.888	18.603	12.749	419	0	0	0	0	0	0	31.771
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	0,40%	0,40%	Sin Garantía	0	0	0	0	102.625	0	0	0	0	0	0	0	0	102.625
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	4,52%	4,52%	Sin Garantía	0	47.886	0	47.886	0	2.191.896	0	0	0	0	0	0	0	2.191.896
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	4,85%	4,85%	Sin Garantía	2.196.558	0	0	2.196.558	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.196.558
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	1.366	0	100	1.466	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.466
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	3,94%	3,94%	Sin Garantía	0	0	37.419	37.419	3.201.157	640.232	0	0	0	0	0	0	0	3.841.389
Chile	Gasmar S.A.	Banco de Chile	US\$	Al vencimiento	3,90%	3,90%	Sin Garantía	26.491	0	1.471.417	1.497.908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.497.908
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Al vencimiento	3,80%	3,80%	Sin Garantía	0	0	1.708	1.708	2.022.500	0	0	0	0	0	0	0	0	2.022.500
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Al vencimiento	2,42%	2,42%	Sin Garantía	0	0	8.988	8.988	0	0	0	2.427.000	0	0	0	0	2.427.000	
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Anual	2,40%	2,40%	Sin Garantía	0	0	2.462.596	2.462.596	2.427.000	2.427.000	2.427.000	0	0	0	0	0	0	7.281.000
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Anual	2,42%	2,42%	Sin Garantía	0	0	411.963	411.963	404.500	404.500	404.500	404.500	0	0	0	0	0	1.631.000
Chile	Gasmar S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al vencimiento	3,72%	3,72%	Sin Garantía	0	0	6.272.651	6.272.651	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.272.651
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Bogotá	COP \$	Semestral	8,12%	8,12%	Sin Garantía	0	0	259.784	259.784	0	0	0	0	0	0	0	0	0	259.784
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco Colombia	COP \$	Anual	11,72%	11,72%	Sin Garantía	0	351	187.500	187.851	0	0	0	0	0	0	0	0	0	187.851
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco Corpbanca	COP \$	Semestral	9,36%	9,36%	Sin Garantía	2.165.795	0	1.476.438	3.642.233	2.952.878	2.952.878	2.952.878	1.476.439	0	0	0	0	0	13.287.951
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco GNB Colombia	COP \$	Semestral	7,72%	7,72%	Sin Garantía	0	0	441.640	441.640	0	0	0	0	0	0	0	0	0	441.640
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco GNB Colombia	COP \$	Semestral	7,99%	7,99%	Sin Garantía	188.464	0	187.500	375.964	0	0	0	0	0	0	0	0	0	375.964
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Bogotá	COP \$	Semestral	7,24%	7,24%	Sin Garantía	99.344	0	88.528	187.872	88.528	0	0	0	0	0	0	0	0	187.872
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco Santander	COP \$	Trimestral	10,37%	10,37%	Sin Garantía	0	20.820	208.333	229.153	833.333	208.333	0	0	0	0	0	0	0	1.041.666
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco Corpbanca	COP \$	Trimestral	9,19%	9,19%	Sin Garantía	0	0	16.054	16.054	0	5.416.667	5.416.667	0	0	0	0	0	0	16.250.001
Chile	Metrogas S.A.	Banco Estado	US \$	Al vencimiento	1,12%	0,73%	Sin Garantía	0	2.121	1.209.839	1.211.960	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.211.960
Chile	Metrogas S.A.	Banco Chile	US \$	Al vencimiento	1,70%	1,63%	Sin Garantía	0	0	37.709	37.709	0	0	0	9.671.489	0	0	0	0	0	9.671.489
Chile	Metrogas S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	4,50%	4,28%	Sin Garantía	0	0	89.333	89.333	0	12.461.267	0	0	0	0	0	0	0	12.461.267
Chile	Metrogas S.A.	Banco Santander	CL \$	Al vencimiento	4,55%	4,34%	Sin Garantía	0	0	89.333	89.333	0	12.461.655	0	0	0	0	0	0	0	12.461.655
Chile	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	4,25%	3,80%	Sin Garantía	0	16.344	9.988.560	10.004.904	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10.004.904
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco Sudameris	COP \$	Mensual	10,99%	10,99%	Sin Garantía	7.595	13.653	61.438	82.686	81.917	81.917	47.785	0	0	0	0	0	0	211.619
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	COP \$	Mensual	7,58%	7,58%	Sin Garantía	12.500	25.000	112.500	150.000	150.000	149.229	0	0	0	0	0	0	0	299.229
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Helim Bank	COP \$	Al vencimiento	9,00%	9,00%	Sin Garantía	1.369	0	0	1.369	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.369
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco Sudameris	COP \$	Trimestral	9,28%	9,28%	Sin Garantía	0	79.177	234.375	313.552	156.250	0	0	0	0	0	0	0	0	156.250
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Corpbanca	COP \$	Trimestral	8,76%	8,76%	Sin Garantía	118.892	0	321.875	440.767	321.875	0	0	0	0	0	0	0	0	321.875
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Occidente	COP \$	Trimestral	8,02%	8,02%	Sin Garantía	90.335	0	179.167	269.502	0	0	0	0	0	0	0	0	0	269.502
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco Popular	COP \$	Trimestral	7,04%	7,04%	Sin Garantía	0	42.020	121.875	163.895	40.625	0	0	0	0	0	0	0	0	40.625
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco Popular	COP \$	Al vencimiento	7,06%	7,06%	Sin Garantía	1.463	0	0	1.463	350.000	0	0	0	0	0	0	0	0	350.000
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Corpbanca	COP \$	Al vencimiento	7,54%	7,54%	Sin Garantía	177.928	0	0	177.928	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177.928
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	COP \$	Al vencimiento	8,69%	8,69%	Sin Garantía	37.001	0	0	37.001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37.001
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Corpbanca	COP \$	Al vencimiento	8,33%	8,33%	Sin Garantía	175.995	0	0	175.995	0	0	0	0	0	0	0	0	0	175.995
Totales								0	5.368.715	338.482	49.735.221	55.442.428	35.017.840	48.505.638	12.974.672	20.872.534	1.476.439	0	0	0	118.847.123

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 Diciembre de 2005 y su posterior modificación de fecha 15 de julio de 2005 (Series G y H) ambas ante Notario don Juan Ricardo San Martín, y a la modificación efectuada el 08 de noviembre de 2010 (Series D, F, G y H), ante Notario don Juan Ricardo San Martín, la Sociedad está sujeta al cumplimiento de ciertas obligaciones y limitaciones relacionadas principalmente con la entrega de información financiera; prohibición de efectuar inversiones en instrumentos emitidos por personas relacionadas; información sobre reducción de participación en el capital de subsidiarias; mantenimiento de una razón de endeudamiento no superior a 1,53 veces a nivel consolidado, considerando como patrimonio el interés minoritario; y mantenimiento de activos libres de toda prenda, hipoteca u otro gravamen por un monto a lo menos igual a 1,2 veces sus pasivos exigibles no garantizados y de 0,5 sus pasivos exigibles.

Saldos al 31 de marzo de 2015

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		Corrientes			No Corrientes						
										Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos						Total no corrientes
										1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-03-2015	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	31-03-2015
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$									
209	BGASC-D	1.000.000	UF	7,50%	7,62%	01-03-2029	Chile	Semestral	Final	4.257	125.816	130.073	0	0	0	0	0	24.222.085	24.222.085
238	BGASC-F1	367.483	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Chile	Semestral	Semestral	0	742.267	742.267	534.396	534.381	534.364	758.173	4.908.955	981.512	8.251.781
238	BGASC-F2	1.837.413	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Chile	Semestral	Semestral	0	3.557.784	3.557.784	2.672.319	2.672.233	2.672.138	3.791.170	24.699.604	4.907.584	41.415.048
429	BGASC-H	1.500.000	UF	3,50%	4,34%	01-09-2028	Chile	Semestral	Semestral	37.320	67.157	104.477	0	0	0	0	34.530.825	34.530.825	
217	BMGAS-B-1	74.391	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	0	116.264	116.264	147.135	159.146	171.157	183.168	918.477	0	1.579.083
217	BMGAS-B-2	669.513	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	0	909.723	909.723	1.324.223	1.432.323	1.540.422	1.648.522	8.266.189	0	14.211.679
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	420.551	0	420.551	0	0	0	0	0	19.440.157	19.440.157
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	1.682.203	0	1.682.203	0	0	0	0	0	77.760.630	77.760.630
344	BMGAS-F	1.666.665	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Chile	Semestral	Semestral	0	1.668.154	1.668.154	4.103.805	4.103.805	4.103.805	4.103.805	16.682.054	0	33.097.274
Totales										2.144.331	7.187.165	9.331.496	8.781.878	8.901.888	9.021.886	10.484.838	55.475.279	161.842.793	254.508.562

Saldos al 31 de diciembre de 2014

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		Corrientes			No Corrientes							
										Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos						Total no corrientes	
										1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2014	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	31-12-2014	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$										
209	BGASC-D	1.000.000	UF	7,50%	7,62%	01-03-2029	Chile	Semestral	Final	450.905	137.919	588.824	0	0	0	0	0	0	24.221.844	24.221.844
238	BGASC-F1	356.643	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Chile	Semestral	Semestral	52.078	534.398	586.476	534.495	534.427	534.463	758.321	4.909.959	981.720	8.253.385	
238	BGASC-F2	1.783.217	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Chile	Semestral	Semestral	260.445	2.672.329	2.932.774	2.672.813	2.672.436	2.672.639	3.791.914	24.550.756	4.908.639	41.269.197	
429	BGASC-H	1.500.000	UF	3,50%	4,34%	01-09-2028	Chile	Semestral	Semestral	0	276.419	276.419	0	0	0	0	0	34.652.140	34.652.140	
217	BMGAS-B-1	74.391	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	144.339	0	144.339	141.154	153.167	165.180	177.193	1.011.973	0	1.648.667	
217	BMGAS-B-2	669.513	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	1.162.417	0	1.162.417	1.270.396	1.378.514	1.486.633	1.594.752	9.107.660	0	14.837.955	
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	0	95.069	95.069	0	0	0	0	0	19.416.891	19.416.891	
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	0	380.274	380.274	0	0	0	0	0	77.667.565	77.667.565	
344	BMGAS-F	1.666.665	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Chile	Semestral	Semestral	2.350.043	0	2.350.043	4.104.525	4.104.525	4.104.525	4.104.525	18.762.722	0	35.180.822	
Totales										4.420.227	4.096.408	8.516.635	8.723.383	8.843.069	8.963.440	10.426.705	58.343.070	161.848.799	257.148.466	

Línea de Efectos de Comercio:

Al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014, la Sociedad no registra saldo por este concepto.

Con fecha 11 de septiembre de 2013, Gasco S.A., obtuvo el registro de una Línea de Efectos de Comercio por un monto total UF 1.500.000, de conformidad con la ley N° 18.045 sobre Mercado de Valores, bajo el N° 098 del Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros. Con una vigencia de 10 años, hasta el 11 de septiembre del 2023.

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 31 de marzo de 2015.

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		
								Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-03-2015	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	31-03-2015		
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$									
Chile	Metrogas S.A.	Chilena Consolidada	UF	Mensual	3,76%	3,76%	Sin garantía	0	50.930	3.484.137	0	3.535.067	0	0	0	0	0	0	0	0	
Colombia	Inversiones GLP S.A. E.S.P	Banco de Occidente	COP \$	Mensual	8,52%	8,52%	Sin Garantía	0	1.332	2.663	11.985	15.980	15.980	1.799	0	0	0	0	0	0	17.779
Colombia	Inversiones GLP S.A. E.S.P	Banco de Occidente	COP \$	Mensual	9,07%	9,07%	Sin Garantía	0	90.151	116.531	200.876	407.558	149.502	129.522	129.522	43.466	0	0	0	0	452.012
Colombia	Inversiones GLP S.A. E.S.P	Banco de Occidente	COP \$	Mensual	9,44%	9,44%	Sin Garantía	0	3.991	7.981	35.915	47.887	17.145	0	0	0	0	0	0	0	17.145
Colombia	Inversiones GLP S.A. E.S.P	Banco de Bogotá	COP \$	Mensual	8,35%	8,35%	Sin Garantía	0	835	1.670	7.516	10.021	10.021	6.981	0	0	0	0	0	0	17.002
Colombia	Inversiones GLP S.A. E.S.P	Banco de Bogotá	COP \$	Mensual	8,68%	8,68%	Sin Garantía	0	7.168	14.337	64.515	86.020	86.020	86.020	68.661	0	0	0	0	0	240.701
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco de Bogotá	COP \$	Mensual	9,25%	9,25%	Sin Garantía	0	477	965	4.125	5.567	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco de Bogotá	COP \$	Mensual	9,81%	9,81%	Sin Garantía	0	6.215	12.594	59.464	78.273	64.533	0	0	0	0	0	0	0	64.533
Totales								0	161.099	3.640.878	384.396	4.186.373	343.201	224.322	198.183	43.466	0	0	0	0	809.172

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

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		
								Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2014	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	31-12-2014		
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
Chile	Metrogas S.A.	Chilena Consolidada S.A.	UF	Mensual	3,76%	3,76%	Sin Garantía	0	50.471	101.409	3.535.687	3.687.567	0	0	0	0	0	0	0	0	
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	COP \$	Mensual	8,39%	8,39%	Sin Garantía	0	1.374	2.747	12.363	16.484	16.484	5.982	0	0	0	0	0	0	22.466
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	COP \$	Mensual	8,95%	8,95%	Sin Garantía	0	109.198	223.256	355.276	687.730	181.343	132.647	132.647	77.657	0	0	0	0	524.294
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	COP \$	Mensual	9,32%	9,32%	Sin Garantía	0	4.113	8.226	37.017	49.356	30.023	0	0	0	0	0	0	0	30.023
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Bogotá	COP \$	Mensual	8,23%	8,23%	Sin Garantía	0	862	1.723	7.755	10.340	10.339	9.790	0	0	0	0	0	0	20.129
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Bogotá	COP \$	Mensual	8,56%	8,56%	Sin Garantía	0	7.394	14.789	66.548	88.731	88.731	88.731	93.049	0	0	0	0	0	270.511
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	COP \$	Mensual	9,25%	9,25%	Sin Garantía	0	484	981	5.798	7.263	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	COP \$	Mensual	9,81%	9,81%	Sin Garantía	0	6.307	12.780	60.345	79.432	88.339	0	0	0	0	0	0	0	88.339
Totales								0	180.203	365.911	4.080.789	4.626.903	415.259	237.150	225.696	77.657	0	0	0	955.762	

18.5.- Garantías de Cilindros.

Al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014, 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.

18.6.- Otros.

Corresponde a opciones de venta sobre participaciones de acciones, que mantienen accionistas minoritarios con GASCO y subsidiarias.

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

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Proveedores de energía y otros gas.	34.631.294	18.205.433	0	0
Retenciones.	8.450.112	8.166.664	0	0
Dividendos por pagar.	2.193.929	2.084.883	0	0
Pasivos acumulados (o devengados). (*)	3.717.957	6.395.776	0	0
Proveedores no energéticos.	31.346.256	32.302.654	0	0
Proveedores de importación.	1.023.169	577.823	43.496	43.050
Acreedores varios.	4.100.882	5.253.557	0	0
Otros.	5.657.658	4.849.947	0	0
Total	91.121.257	77.836.737	43.496	43.050

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

19.1.- Pasivos acumulados (o devengados). (*)

Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Vacaciones del personal.	2.369.449	3.292.104	0	0
Bonificaciones de feriados	76.318	67.202	0	0
Participación sobre resultados.	588.815	2.016.173	0	0
Participación del directorio.	608.483	1.020.297	0	0
Aguinaldos.	74.892	0	0	0
Total	3.717.957	6.395.776	0	0

19.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	31-03-2015 M\$	31-03-2015 M\$	31-03-2015 M\$	31-03-2015 M\$
Hasta 30 días	36.277.891	18.998.068	17.085.879	72.361.838
Entre 31 y 60 días	317.518	1.108.127	57.320	1.482.965
Entre 61 y 90 días	33	246.583	34.150	280.766
Entre 91 y 120 días	0	1.629	778.055	779.684
Entre 121 y 365 días	9.980.844	97.486	6.137.674	16.216.004
Más de 365 días	0	0	43.496	43.496
Total	46.576.286	20.451.893	24.136.574	91.164.753

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	31-12-2014 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2014 M\$
Hasta 30 días	18.677.591	20.590.829	16.982.399	56.250.819
Entre 31 y 60 días	18.185	1.445.019	2.292.454	3.755.658
Entre 61 y 90 días	0	312.935	349.701	662.636
Entre 91 y 120 días	0	49.998	2.154.917	2.204.915
Entre 121 y 365 días	0	9.991.353	4.971.356	14.962.709
Más de 365 días	0	0	43.050	43.050
Total	18.695.776	32.390.134	26.793.877	77.879.787

20.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

20.1.- Provisiones – Saldos

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	120.323	124.225	0	0
Otras provisiones.	5.290.045	5.426.078	0	0
Total	5.410.368	5.550.303	0	0

20.1.1.- Responsabilidad sobre pasivos netos de negocios control conjunto.

Gasco S.A. al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014 no presenta responsabilidad sobre pasivos netos de inversiones.

20.1.2.- Provisión de contingencias

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

20.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de marzo de 2015.

Conceptos	Movimiento de provisiones						Total al 31-03-2015 M\$
	Por garantía M\$	Por reclamaciones legales M\$	Por contratos onerosos M\$	Por part. en utilidades y bonos M\$	Por resp. sobre pasivos netos de asociadas M\$	Otras provisiones M\$	
Saldo al 01 de enero de 2015	0	124.225	0	0	0	5.426.078	5.550.303
Provisiones adicionales.	0	0	0	0	0	162.582	162.582
Provisión utilizada.	0	0	0	0	0	(123.775)	(123.775)
Reversión de provisión no utilizada.	0	0	0	0	0	(174.840)	(174.840)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	0	(3.902)	0	0	0	0	(3.902)
Total cambio en provisiones	0	(3.902)	0	0	0	(136.033)	(139.935)
Saldo al 31 de marzo de 2015	0	120.323	0	0	0	5.290.045	5.410.368

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Conceptos	Movimiento de provisiones						Total al 31-12-2014 M\$
	Por garantía	Por reclamaciones legales	Por contratos onerosos	Por part. en utilidades y bonos	Por resp. sobre pasivos netos de asociadas	Otras provisiones	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Saldo al 01 de enero de 2014	0	2.392.595	0	0	882.326		3.274.921
Provisiones adicionales.	0	6.327	0	0	0	5.533.739	5.540.066
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	0	3.000	0	0	(882.326)	0	(879.326)
Provisión utilizada.	0	(2.267.940)	0	0	0	(107.661)	(2.375.601)
Reversión de provisión no utilizada.	0	(2.500)	0	0	0	0	(2.500)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	0	(7.257)	0	0	0	0	(7.257)
Total cambio en provisiones	0	(2.268.370)	0	0	(882.326)	5.426.078	2.275.382
Saldo al 31 de diciembre de 2014	0	124.225	0	0	0	5.426.078	5.550.303

21.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

21.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2015	31-12-2014	31-03-2015	31-12-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$
Provisión indemnización años de servicio.	1.008.902	987.838	11.811.884	11.726.116
Total	1.008.902	987.838	11.811.884	11.726.116

21.2.- Detalle de las obligaciones por beneficios definidos.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	31-03-2015	31-12-2014
	M\$	M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	12.713.954	9.294.817
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	349.626	2.412.477
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	53.690	157.128
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	(43.038)	1.648.366
Contribuciones pagadas obligación de planes de beneficios definidos.	(253.446)	(798.834)
Total cambios en provisiones	106.832	3.419.137
Total	12.820.786	12.713.954

21.3.- Balance de las obligaciones por beneficios definidos.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Beneficios post-jubilatorios	
	31-03-2015	31-12-2014	31-03-2015	31-12-2014	31-03-2015	31-12-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	12.820.786	12.713.954	0	0	0	0
Total	12.820.786	12.713.954	0	0	0	0

21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Beneficios post-jubilatorios	
	01-01-2015 31-03-2015	01-01-2014 31-03-2014	01-01-2015 31-03-2015	01-01-2014 31-03-2014	01-01-2015 31-03-2015	01-01-2014 31-03-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	349.627	263.701	0	0	0	0
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	53.690	50.933	0	0	0	0
Total	403.317	314.634	0	0	0	0

21.5.- Hipótesis actuariales.

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

31/03/2015

Tasa de interés real	1,7%
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.

Al 31 de marzo de 2015, 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	1.408.576	(1.181.543)

22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Ingresos diferidos. (*)	6.721.172	4.176.442	1.932.214	1.922.791
Total	6.721.172	4.176.442	1.932.214	1.922.791

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Garantías (pago anticipado de clientes).	196.474	131.638	0	0
Gas por entregar.	5.378.476	3.035.752	0	0
Otros ingresos diferidos.	1.146.222	1.009.052	1.932.214	1.922.791
Total	6.721.172	4.176.442	1.932.214	1.922.791

El movimiento de este rubro al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	6.099.233	4.888.004
Adiciones.	5.692.426	22.203.003
Imputación a resultados.	(3.146.904)	(20.991.774)
Ganancia (pérdida) diferencias de conversión.	8.631	0
Total	8.653.386	6.099.233

23.- PATRIMONIO NETO.

23.1.- Capital suscrito y pagado.

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

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

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

Al 31 de Marzo de 2015 y 31 de Diciembre de 2014 el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 136.133.418.

23.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de Marzo de 2015 y 31 de Diciembre de 2014 el capital de la Sociedad está representado por 168.000.000 acciones sin valor nominal de un voto por acción.

No se han producido emisiones ni rescates de acciones en los ejercicios presentados.

23.3.- Dividendos.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 1/15 de fecha 02 de febrero de 2015, acordó repartir el dividendo provisorio N° 1/15 de \$ 35 por acción el cual se pagó con fecha 19 de febrero de 2015.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 1/14 de fecha 21 de enero de 2014, acordó repartir el dividendo provisorio N° 1/14 de \$ 55 por acción el cual se pagó con fecha 20 de febrero de 2014.

23.4.- Reservas.

23.4.1.- Reservas por diferencias de cambio por conversión.

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

23.4.2.- Superávit de revaluación.

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

23.4.3.- Reservas de coberturas de flujo de efectivo.

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

23.4.4.- Reservas de ganancias o pérdidas en nuevas remediones de activos financieros disponibles para la venta.

Corresponde principalmente a la inversión en instrumento de patrimonio que Gasco S.A., por intermedio de la subsidiaria Metrogas S.A., mantiene hasta el tercer trimestre del año 2014 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, 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.

23.5.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.

Los componentes de este rubro al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014 son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Ajuste de 1° aplicación IFRS	(130.691.721)	(130.691.721)
Aplicación NIC 19 r	2.403.469	2.403.469
Utilidades (pérdidas) acumuladas	105.041.899	97.866.283
Utilidades acumuladas para pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros	138.735.920	138.735.920
Reciclaje acumulado de superávit de reserva de revaluación	50.748.268	47.701.807
Oficio Circular N° 856 - SVS (*)	(20.607.246)	(20.607.246)
Dividendos provisorios	(5.880.000)	(46.200.000)
Resultado del período o ejercicio	5.080.101	53.375.616
Total	144.830.690	142.584.128

(*) El Oficio Circular N° 856 de la SVS, de fecha 17 de octubre de 2014 dispuso que la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos que se producen como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley 20.780 (Reforma Tributaria), publicada el 29 de septiembre de 2014, se realizaran contra patrimonio.

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

Movimientos al 31 de marzo de 2015.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-03-2015	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			5.080.101			5.690.603			10.770.704
Reservas de cobertura de flujo de efectivo									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	353.371	225.600	578.971	277.084	237.878	514.962	630.455	463.478	1.093.933
Reclasificación a resultados del período o ejercicio.	(1.506.865)		(1.506.865)	(1.447.773)		(1.447.773)	(2.954.638)	0	(2.954.638)
Total movimientos del período o ejercicio	(1.153.494)	225.600	(927.894)	(1.170.689)	237.878	(932.811)	(2.324.183)	463.478	(1.860.705)
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	1.120.551	0	1.120.551	1.010.836	0	1.010.836	2.131.387	0	2.131.387
Total movimientos del período o ejercicio	1.120.551	0	1.120.551	1.010.836	0	1.010.836	2.131.387	0	2.131.387
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	30.211	(5.092)	25.119	12.828	(3.356)	9.472	43.039	(8.448)	34.591
Reclasificación a resultados del período o ejercicio.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total movimientos del período o ejercicio	30.211	(5.092)	25.119	12.828	(3.356)	9.472	43.039	(8.448)	34.591
Total movimientos del período o ejercicio	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total resultado integral			5.297.877			5.778.100			11.075.977

Movimientos al 31 de marzo de 2014.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-03-2014	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			8.932.442			12.918.827			21.851.269
Reservas de disponibles para la venta									
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta.	141.999	(28.400)	113.599	131.930	(26.386)	105.544	273.929	(54.786)	219.143
Total movimientos del período o ejercicio	141.999	(28.400)	113.599	131.930	(26.386)	105.544	273.929	(54.786)	219.143
Reservas de cobertura de flujo de caja									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	(926.536)	185.299	(741.237)	(890.234)	178.043	(712.191)	(1.816.770)	363.342	(1.453.428)
Total movimientos del período o ejercicio	(926.536)	185.299	(741.237)	(890.234)	178.043	(712.191)	(1.816.770)	363.342	(1.453.428)
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	1.623.645	0	1.623.645	1.553.998	0	1.553.998	3.177.643	0	3.177.643
Total movimientos del período o ejercicio	1.623.645	0	1.623.645	1.553.998	0	1.553.998	3.177.643	0	3.177.643
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	33.608	(6.722)	26.886	135.131	(27.027)	108.104	168.739	(33.749)	134.990
Total movimientos del período o ejercicio	33.608	(6.722)	26.886	135.131	(27.027)	108.104	168.739	(33.749)	134.990
Otras reservas									
Participación en el otro resultado integral de inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	(238.047)	0	(238.047)	(221.170)	0	(221.170)	(459.217)	0	(459.217)
Reclasificación a resultados del período o ejercicio.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total movimientos del período o ejercicio	(238.047)	0	(238.047)	(221.170)	0	(221.170)	(459.217)	0	(459.217)
Total resultado integral			9.717.288			13.753.112			23.470.400

23.7.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014:

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			31-03-2015	31-12-2014	31-03-2015	31-12-2014	31-03-2015	31-12-2014
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	48,16220%	48,16220%	236.284.494	3.735.551	233.738.016	39.822.660
96.636.520-K	Gasmar S.A.	Chile	49,00000%	49,00000%	26.318.425	1.466.495	25.051.823	12.564.666
76.076.073-0	Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	15,00000%	15,00000%	0	0	0	(156.590)
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A	Chile	40,00000%	40,00000%	2.475.968	(64.540)	2.460.287	3.721.108
0-E	Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A	Argentina	43,30220%	43,30220%	9.956.370	298.985	9.413.202	(96.358)
0-E	Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Islas Cayman	43,30000%	43,30000%	(3.720)	(74)	(3.531)	(720)
96.856.650-4	Innergy Holdings s.A.	Chile	40,00000%	40,00000%	4.830.930	265.502	4.420.066	129.759
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	0,00500%	0,00500%	520	266	254	504
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	0,10000%	0,10000%	226	(10)	236	(1)
0-E	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	30,00000%	30,00000%	7.892.261	(149.266)	8.337.689	(1.298.417)
0-E	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Colombia	30,00000%	30,00000%	2.632.135	137.694	2.603.851	496.925
Total					290.387.609	5.690.603	286.021.893	55.183.536

24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

24.1.- Ingresos ordinarios.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2015 y 2014 es la siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$
Ventas	168.949.534	230.723.943
Venta de gas.	168.012.108	229.717.942
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	937.426	1.006.001
Prestaciones de servicios	5.916.063	4.178.335
Arriendo de equipos de medida.	161.727	173.708
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	154.124	213.532
Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas.	291.976	153.101
Otras prestaciones (*)	5.308.236	3.637.994
Total	174.865.597	234.902.278

Al 31 de marzo de 2015 y 2014, la sociedad tiene 1 cliente en el segmento gas natural que representa más del 10% de los ingresos de actividades ordinarias consolidados de la sociedad.

(*) Se incluye principalmente, al 31 de marzo de 2015 y 2014, 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	01-01-2015 31-03-2015	01-01-2014 31-03-2014
	M\$	M\$
Otros ingresos de operación.	224.347	58.676
Total	224.347	58.676

25.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los periodos terminados al 31 de marzo de 2015 y 2014 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	01-01-2015 31-03-2015	01-01-2014 31-03-2014
	M\$	M\$
Costo de venta.	133.197.748	184.948.913
Costo de distribución.	3.646.534	3.817.611
Costo de administración.	14.582.215	10.537.897
Otros gastos por función.	1.413.598	1.962.036
Total	152.840.095	201.266.457

25.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2015 31-03-2015	01-01-2014 31-03-2014
	M\$	M\$
Compra de gas.	106.020.718	157.412.044
Gastos de personal.	12.132.829	11.363.441
Gastos de operación y mantenimiento.	6.914.019	7.054.410
Gastos de administración.	6.529.419	5.313.733
Costos de mercadotecnia.	1.155.567	1.875.559
Costos de distribución.	2.849.903	2.974.525
Depreciación.	14.061.304	13.631.775
Amortización.	234.689	196.241
Otros gastos varios de operación.	2.941.647	1.444.729
Total	152.840.095	201.266.457

25.2.- Gastos del personal.

Gastos de personal	01-01-2015 31-03-2015	01-01-2014 31-03-2014
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	9.137.363	8.893.308
Beneficios a corto plazo a los empleados.	1.196.499	1.169.631
Beneficios por terminación.	190.115	185.725
Otros beneficios a largo plazo.	497.831	264.621
Otros gastos de personal.	1.111.021	850.156
Total	12.132.829	11.363.441

25.3.- Depreciación y Amortización.

Detalle	01-01-2015 31-03-2015	01-01-2014 31-03-2014
	M\$	M\$
Depreciación		
Costo de ventas.	13.239.354	12.656.221
Gasto de administración.	821.950	975.554
Total depreciación	14.061.304	13.631.775
Amortización		
Costo de ventas.	10.239	23.534
Gasto de administración.	224.450	172.707
Total amortización	234.689	196.241
Total	14.295.993	13.828.016

25.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2015 31-03-2015	01-01-2014 31-03-2014
	M\$	M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(12.330)	(20.951)
Venta de chatarra.	(3.863)	541
Venta de propiedades, planta y equipo.	3.798	(1.193)
Juicios o arbitrajes.	(18.203)	(60.772)
Remuneraciones del directorio.	(33.343)	(34.338)
Participación utilidad del directorio.	(84.668)	(190.381)
Remuneraciones comité de directores.	(2.209)	(2.115)
Otras (pérdidas) ganancias.	(118.900)	0
Dividendos Gas Andes	0	411.802
Aportes de terceros para financiar obras propias	0	509.220
Total	(269.718)	611.813

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 periodos terminados al 31 de marzo de 2015 y 2014 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	416.437	369.515
Ingresos por otros activos financieros.	581.332	523.348
Otros ingresos financieros.	65.911	133.669
Total ingresos financieros	1.063.680	1.026.532
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(1.445.752)	(2.079.482)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(4.062.240)	(4.220.988)
Gastos financieros activados.	(195.913)	(109.118)
Gastos por arrendamientos financieros.	(73.308)	(260.485)
Otros gastos.	(1.385.559)	(28.431)
Total costos financieros	(7.162.772)	(6.698.504)
Total diferencias de cambio (*)	(567.338)	383.995
Total resultados por unidades de reajuste (**)	71.214	(4.139.765)
Total	(6.595.216)	(9.427.742)

(*) Ver Nota 26.2.

(**) Ver Nota 26.3.

26.2.- Composición Diferencias de cambio.

(*) Diferencias de cambio	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$
Diferencias de cambio por activos		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	(186.422)	3.528
Otros activos no financieros.	(20.368)	361
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	24.726	211.546
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	(98.978)	(360.708)
Inventarios.	39	147.673
Total diferencias de cambio por activos	(281.003)	2.400
Diferencias de cambio por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(886.495)	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	609.263	330.521
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	(9.103)	51.074
Total diferencias de cambio por pasivos	(286.335)	381.595
Total diferencia de cambios neta	(567.338)	383.995

26.3.- Composición Unidades de reajuste.

(**) Resultado por unidades de reajuste	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$
Unidades de reajuste por activos		
Otros activos financieros.	922	0
Otros activos no financieros.	0	608
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	18.946	104.281
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	10.282	0
Activos por impuestos.	2.703	40.749
Total unidades de reajuste por activos	32.853	145.638
Unidades de reajuste por pasivos		
Otros pasivos financieros.	62.323	(3.960.386)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(24.265)	(325.017)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	303	0
Total unidades de reajuste por pasivos	38.361	(4.285.403)
Total unidades de reajuste neto	71.214	(4.139.765)

27.- GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

En el período terminado al 31 de marzo de 2015, se procedió a calcular y contabilizar la renta líquida imponible con una tasa del 22,5% para el ejercicio comercial 2015, en base a lo dispuesto por la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014, en cambio para el período terminado al 31 de marzo de 2014, esta se encuentra calculada con una tasa del 20%

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

Durante el periodo terminado al 31 de marzo de 2015 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 4.803.719 y M\$ 5.227.141 al 31 de marzo de 2014.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2015 31-03-2015	01-01-2014 31-03-2014
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(5.920.372)	(7.256.130)
Ajustes al impuesto corriente de periodos anteriores.	(526.081)	105.484
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(6.446.453)	(7.150.646)
Impuestos diferidos		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	1.642.734	1.923.505
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	1.642.734	1.923.505
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(4.803.719)	(5.227.141)

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2015 31-03-2015	01-01-2014 31-03-2014
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero.	(955.815)	(121.722)
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(5.490.638)	(7.028.924)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(6.446.453)	(7.150.646)
Impuestos diferidos		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, extranjero.	19.917	(101.408)
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	1.622.817	2.024.913
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	1.642.734	1.923.505
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(4.803.719)	(5.227.141)

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 periodo terminado al 31 de marzo de 2015 y 2014.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2015 31-03-2015	01-01-2015 31-03-2015	01-01-2014 31-03-2014	01-01-2014 31-03-2014
	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	15.574.423		27.078.410	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(3.504.245)	22,5%	(5.415.682)	20,0%
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	0	0,0%	0	0,0%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	150.735	-1,0%	1.076.366	-4,0%
Efecto fiscal del deterioro del valor de la plusvalía	0	0,0%	0	0,0%
Efecto fiscal de pérdidas fiscales	0	0,0%	0	0,0%
Efecto fiscal de tasas impositivas soportadas en el extranjero.	(157.333)	1,0%	(100.252)	0,4%
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	0	0,0%	0	0,0%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	(1.292.876)	8,3%	(787.573)	2,9%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(1.299.474)	8,3%	188.541	-0,7%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(4.803.719)	30,8%	(5.227.141)	19,3%

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

Importes antes de impuestos	01-01-2015 31-03-2015			01-01-2014 31-03-2014		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Activos financieros disponibles para la venta.	0	0	0	273.929	(54.786)	219.143
Cobertura de flujo de efectivo.	630.455	463.478	0	(1.816.770)	363.342	(1.453.428)
Diferencia de cambio por conversión.	2.131.387	0	0	3.177.643	0	3.177.643
Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación.	0	0	0	(459.217)	0	(459.217)
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	43.039	(8.448)	0	168.739	(33.749)	134.990
Total		455.030			274.807	

27.5.- Diferencias temporarias no reconocidas.

Diferencias temporarias no reconocidas	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Pérdidas fiscales no utilizadas para las que no se han reconocido activos por impuestos diferidos.	4.436.537	313.987
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.	(48.959.452)	(56.002.829)

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	01-01-2015 31-03-2015	01-01-2014 31-03-2014
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	5.080.101	8.932.442
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	30,24	53,17
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 Gasmart S.A., inversión que registra la subsidiaria indirecta Gasco Argentina S.A.

29.2.- Cuadros Patrimoniales.

La información por segmentos reportables por los ejercicios terminados al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

29.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Gas Natural		Gas Licuado		Negocios internacionales		Otros negocios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Total activos corrientes	92.071.787	93.325.259	88.466.046	71.988.106	23.749.890	28.579.521	89.060.355	94.055.303	(94.294.420)	(101.676.263)	199.053.658	186.271.926
Total activos no corrientes	1.047.578.455	1.044.709.106	297.525.362	294.166.913	107.790.186	111.204.964	575.062.288	568.961.000	(508.907.152)	(502.524.670)	1.519.049.139	1.516.517.313
TOTAL ACTIVOS	1.139.650.242	1.138.034.365	385.991.408	366.155.019	131.540.076	139.784.485	664.122.643	663.016.303	(603.201.572)	(604.200.933)	1.718.102.797	1.702.789.239

29.2.2.- Cuadros Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Gas Natural		Gas Licuado		Negocios internacionales		Otros negocios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Total pasivos corrientes	138.649.125	138.572.625	93.561.228	78.375.016	43.600.938	47.425.624	37.785.023	36.697.643	(85.767.020)	(91.672.440)	227.829.294	209.398.468
Total pasivos no corrientes	401.528.192	406.475.546	98.288.159	97.826.097	37.758.263	41.655.367	144.008.784	143.411.504	(19.637.048)	(20.521.303)	661.946.350	668.847.211
TOTAL PASIVOS	540.177.317	545.048.171	191.849.387	176.201.113	81.359.201	89.080.991	181.793.807	180.109.147	(105.404.068)	(112.193.743)	889.775.644	878.245.679
PATRIMONIO												
Capital emitido.	367.129.265	367.129.264	37.671.761	37.671.761	69.602.549	69.602.549	143.477.349	143.477.349	(481.747.506)	(481.747.505)	136.133.418	136.133.418
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	35.610.813	26.762.378	44.335.751	38.985.917	(12.324.488)	(11.999.649)	132.077.722	130.469.311	(54.869.108)	(41.633.829)	144.830.690	142.584.128
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.	175.468.165	177.830.022	112.134.509	113.296.228	(19.752.031)	(18.916.461)	211.116.384	213.303.115	(224.047.026)	(227.764.218)	254.920.001	257.748.686
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	599.472.179	592.985.600	194.142.021	189.953.906	37.526.030	38.686.439	482.328.836	482.907.156	(775.529.522)	(766.011.434)	537.939.544	538.521.667
Participaciones no controladoras.	746	594	0	0	12.654.845	12.017.055	0	0	277.732.018	274.004.244	290.387.609	286.021.893
Total patrimonio	599.472.925	592.986.194	194.142.021	189.953.906	50.180.875	50.703.494	482.328.836	482.907.156	(497.797.504)	(492.007.190)	828.327.153	824.543.560
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	1.139.650.242	1.138.034.365	385.991.408	366.155.019	131.540.076	139.784.485	664.122.643	663.016.303	(603.201.572)	(604.200.933)	1.718.102.797	1.702.789.239

29.3.- Cuadros de Resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Gas Natural		Gas Licuado		Negocios internacionales		Otros negocios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$
	Ingresos de actividades ordinarias.	99.319.346	126.989.393	75.449.396	116.602.855	13.897.333	14.853.425	4.052	0	(13.804.530)	(23.543.395)	174.865.597
Costo de ventas	(75.919.082)	(91.253.883)	(62.207.795)	(105.455.879)	(9.277.404)	(12.254.610)	(128.414)	(131.468)	14.334.947	24.146.927	(133.197.748)	(184.948.913)
Ganancia bruta	23.400.264	35.735.510	13.241.601	11.146.976	4.619.929	2.598.815	(124.362)	(131.468)	530.417	603.532	41.667.849	49.953.365
Otros ingresos, por función.	195.945	69.743	184.374	128.065	0	0	937.571	885.628	(1.093.543)	(1.024.760)	224.347	58.676
Costos de distribución.	(7.966)	(9.418)	(2.928.350)	(3.000.837)	(710.218)	(807.356)	0	0	0	0	(3.646.534)	(3.817.611)
Gasto de administración.	(9.366.743)	(5.503.187)	(3.382.727)	(3.628.864)	(1.017.715)	(891.741)	(1.378.156)	(935.333)	563.126	421.228	(14.582.215)	(10.537.897)
Otros gastos, por función.	(550.151)	(269.661)	(657.322)	(1.647.299)	(205.426)	(42.405)	(699)	(2.671)	0	0	(1.413.598)	(1.962.036)
Otras ganancias (pérdidas).	(123.765)	315.152	(12.187)	(19.561)	(5.852)	512.497	(127.914)	(196.278)	0	3	(269.718)	611.813
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	13.547.584	30.338.139	6.445.389	2.978.480	2.680.718	1.369.810	(693.560)	(380.122)	0	3	21.980.131	34.306.310
Ingresos financieros.	449.734	440.594	106.758	93.756	428.287	116.209	281.877	534.516	(202.976)	(158.543)	1.063.680	1.026.532
Costos financieros.	(3.525.035)	(3.243.998)	(710.147)	(855.257)	(1.344.380)	(961.374)	(1.786.186)	(1.796.418)	202.976	158.543	(7.162.772)	(6.698.504)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	563.391	1.229.165	12.370	(78.725)	(383.326)	233.685	7.044.283	12.712.190	(7.047.210)	(11.896.473)	189.508	2.199.842
Diferencias de cambio.	(197.136)	273.496	66.633	509.100	(400.172)	48.175	(36.663)	(446.776)	0	0	(567.338)	383.995
Resultados por unidades de reajuste.	26.271	(2.017.602)	23.533	(482.802)	0	0	21.410	(1.639.361)	0	0	71.214	(4.139.765)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	10.864.809	27.019.794	5.944.536	2.164.552	981.127	806.505	4.831.161	8.984.029	(7.047.210)	(11.896.470)	15.574.423	27.078.410
Gasto por impuestos a las ganancias.	(2.474.949)	(5.020.911)	(1.361.959)	(431.479)	(935.898)	(224.846)	(30.913)	450.095	0	0	(4.803.719)	(5.227.141)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	8.389.860	21.998.883	4.582.577	1.733.073	45.229	581.659	4.800.248	9.434.124	(7.047.210)	(11.896.470)	10.770.704	21.851.269
Ganancia (pérdida)	8.389.860	21.998.883	4.582.577	1.733.073	45.229	581.659	4.800.248	9.434.124	(7.047.210)	(11.896.470)	10.770.704	21.851.269
Ganancia (pérdida) atribuible a												
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	8.389.604	21.998.548	4.582.577	1.733.073	(394.359)	304.925	4.800.248	(3.207.634)	(12.297.969)	0	5.080.101	8.932.442
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	256	335	0	0	439.588	276.734	0	12.641.758	5.250.759	0	5.690.603	12.918.827
Ganancia (pérdida)	8.389.860	21.998.883	4.582.577	1.733.073	45.229	581.659	4.800.248	9.434.124	(7.047.210)	0	10.770.704	21.851.269
Depreciación	9.139.718	9.080.636	3.425.131	3.537.449	1.150.000	819.567	346.455	194.123	0	0	14.061.304	13.631.775
Amortización	132.128	91.619	93.028	95.243	6.488	6.148	3.045	3.231	0	0	234.689	196.241
EBITDA	22.943.195	39.195.242	9.975.735	6.630.733	3.843.058	1.683.028	(216.146)	13.510	0	0	36.545.842	47.522.513

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

29.3.1.- Información de segmentos por áreas geográficas.

Información de segmentos por áreas geográficas	Chile		Colombia		Argentina		Consolidado	
	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$
	Ingresos de actividades ordinarias.	160.096.450	220.048.853	12.160.141	14.853.425	2.609.006	0	174.865.597

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	
	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$
	Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	12.148.487	17.432.164	2.591.513	12.929.264	1.574.841	1.319.336	2.035.620	13.664.860	(1.822.100)	(12.144.135)	16.528.361
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(9.397.837)	(9.980.304)	(8.235.236)	(10.311.087)	(158.476)	(1.594.647)	3.315.035	(6.431.098)	(2.654.139)	8.305.219	(17.130.653)	(20.011.917)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(13.191.220)	(18.267.553)	3.922.150	(3.776.850)	(3.346.412)	(828.659)	(7.325.781)	(10.479.793)	4.476.239	3.838.916	(15.465.024)	(29.513.939)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	(10.440.570)	(10.815.693)	(1.721.573)	(1.158.673)	(1.930.047)	(1.103.970)	(1.975.126)	(3.246.031)	0	0	(16.067.316)	(16.324.367)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	341.853	30.117	29.023	(472.892)	5.029	120.581	(125.310)	8.636	0	0	250.595	(313.558)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(10.098.717)	(10.785.576)	(1.692.550)	(1.631.565)	(1.925.018)	(983.389)	(2.100.436)	(3.237.395)	0	0	(15.816.721)	(16.637.925)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	25.653.780	19.680.190	4.950.710	4.384.206	13.007.899	3.984.736	13.114.368	32.288.521	0	0	56.726.757	60.337.653
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	15.555.063	8.894.614	3.258.160	2.752.641	11.082.881	3.001.347	11.013.932	29.051.126	0	0	40.910.036	43.699.728

30.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

30.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 31 de marzo de 2015.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-03-2015 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 \$	46.545.047	46.388.198	156.849	46.545.047	0	0	0	0	46.545.047
Activos corrientes	AR \$	9.647.974	9.647.974	0	9.647.974	0	0	0	0	9.647.974
Activos corrientes	COP \$	8.478.570	8.361.713	116.857	8.478.570	0	0	0	0	8.478.570
Activos corrientes	EUR \$	19.305	19.305	0	19.305	0	0	0	0	19.305
Activos corrientes	Otras	11.006.803	11.006.803	0	11.006.803	0	0	0	0	11.006.803
Activos no corrientes	US \$	111.379.973	0	0	0	7.025.756	0	104.354.217	111.379.973	111.379.973
Activos no corrientes	COP \$	82.351.393	0	0	0	55.326	0	82.296.067	82.351.393	82.351.393
Activos no corrientes	Otras	767.949	0	0	0	0	767.949	0	767.949	767.949
Total activos en moneda extranjera	M/e	270.197.014	75.423.993	273.706	75.697.699	7.081.082	767.949	186.650.284	194.499.315	270.197.014
Pasivos corrientes	US \$	43.206.755	22.044.817	21.161.938	43.206.755	0	0	0	0	43.206.755
Pasivos corrientes	COP \$	23.965.779	7.153.834	16.811.945	23.965.779	0	0	0	0	23.965.779
Pasivos corrientes	EUR \$	8.869	8.869	0	8.869	0	0	0	0	8.869
Pasivos corrientes	Otras	20.765.258	20.639.225	126.033	20.765.258	0	0	0	0	20.765.258
Pasivos no corrientes	US \$	33.642.813	0	0	0	7.936.680	15.838.737	9.867.396	33.642.813	33.642.813
Pasivos no corrientes	COP \$	32.139.960	0	0	0	16.516.332	15.623.628	0	32.139.960	32.139.960
Pasivos no corrientes	Otras	775.356	0	0	0	0	0	775.356	775.356	775.356
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	154.504.790	49.846.745	38.099.916	87.946.661	24.453.012	31.462.365	10.642.752	66.558.129	154.504.790

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

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-12-2014 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 \$	217.274.807	215.442.421	1.832.386	217.274.807	0	0	0	0	217.274.807
Activos corrientes	AR \$	25.295.959	25.295.959	0	25.295.959	0	0	0	0	25.295.959
Activos corrientes	COP \$	14.757.203	14.698.507	58.696	14.757.203	0	0	0	0	14.757.203
Activos corrientes	EUR \$	782	782	0	782	0	0	0	0	782
Activos no corrientes	US \$	703.197.096	0	0	0	621.993.145	0	81.203.951	703.197.096	703.197.096
Activos no corrientes	AR \$	28.638.810	0	0	0	28.638.810	0	0	28.638.810	28.638.810
Activos no corrientes	COP \$	97.864.915	0	0	0	14.364.962	0	83.499.953	97.864.915	97.864.915
Total activos en moneda extranjera	M/e	1.087.029.572	255.437.669	1.891.082	257.328.751	664.996.917	0	164.703.904	829.700.821	1.087.029.572
Pasivos corrientes	US \$	43.233.455	20.893.746	22.339.709	43.233.455	0	0	0	0	43.233.455
Pasivos corrientes	COP \$	23.246.919	7.108.652	16.138.267	23.246.919	0	0	0	0	23.246.919
Pasivos no corrientes	US \$	40.885.482	0	0	0	15.925.987	5.663.000	19.296.495	40.885.482	40.885.482
Pasivos no corrientes	COP \$	36.214.872	0	0	0	17.951.558	16.786.875	1.476.439	36.214.872	36.214.872
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	143.580.728	28.002.398	38.477.976	66.480.374	33.877.545	22.449.875	20.772.934	77.100.354	143.580.728

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

Saldos al 31 de marzo de 2015.

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 31-03-2015 M\$
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	8.965.719	8.965.719	0	8.965.719	0	0	0	0	8.965.719
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	7.665.557	7.665.557	0	7.665.557	0	0	0	0	7.665.557
Efectivo y equivalentes al efectivo.	COP \$	3.417.557	3.417.557	0	3.417.557	0	0	0	0	3.417.557
Efectivo y equivalentes al efectivo.	EUR \$	437	437	0	437	0	0	0	0	437
Otros activos financieros.	US \$	663.509	646.137	17.372	663.509	0	0	0	0	663.509
Otros activos no financieros.	US \$	605.110	465.633	139.477	605.110	0	0	0	0	605.110
Otros activos no financieros.	COP \$	116.857	0	116.857	116.857	0	0	0	0	116.857
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	463.720	463.720	0	463.720	0	0	0	0	463.720
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	AR \$	874.925	874.925	0	874.925	0	0	0	0	874.925
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	COP \$	4.047.993	4.047.993	0	4.047.993	0	0	0	0	4.047.993
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	Otras	4.203.362	4.203.362	0	4.203.362	0	0	0	0	4.203.362
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	356.910	356.910	0	356.910	0	0	0	0	356.910
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	AR \$	1.107.492	1.107.492	0	1.107.492	0	0	0	0	1.107.492
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	COP \$	43.819	43.819	0	43.819	0	0	0	0	43.819
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	Otras	6.454.975	6.454.975	0	6.454.975	0	0	0	0	6.454.975
Inventarios.	US \$	35.490.079	35.490.079	0	35.490.079	0	0	0	0	35.490.079
Inventarios.	COP \$	524.202	524.202	0	524.202	0	0	0	0	524.202
Inventarios.	EUR \$	18.868	18.868	0	18.868	0	0	0	0	18.868
Inventarios.	Otras	348.466	348.466	0	348.466	0	0	0	0	348.466
Activos por impuestos.	COP \$	328.142	328.142	0	328.142	0	0	0	0	328.142
Otros activos financieros.	COP \$	19.554	0	0	0	19.554	0	0	0	19.554
Otros activos no financieros.	US \$	5.387	0	0	0	5.387	0	0	0	5.387
Derechos por cobrar.	US \$	371.263	0	0	0	371.263	0	0	0	371.263
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	6.643.592	0	0	0	6.643.592	0	0	0	6.643.592
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US \$	31.923.310	0	0	0	0	0	31.923.310	31.923.310	31.923.310
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	COP \$	2.212.286	0	0	0	0	0	2.212.286	2.212.286	2.212.286
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	Otras	767.949	0	0	0	0	767.949	0	767.949	767.949
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US \$	879.547	0	0	0	5.514	0	874.033	879.547	879.547
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	COP \$	35.772	0	0	0	35.772	0	0	35.772	35.772
Plusvalía.	COP \$	9.475.587	0	0	0	0	0	9.475.587	9.475.587	9.475.587
Propiedades, planta y equipo.	US \$	69.475.704	0	0	0	0	0	69.475.704	69.475.704	69.475.704
Propiedades, planta y equipo.	COP \$	70.608.194	0	0	0	0	0	70.608.194	70.608.194	70.608.194
Activos por impuestos diferidos.	US \$	2.081.170	0	0	0	0	0	2.081.170	2.081.170	2.081.170
Total activos en moneda extranjera	M/e	270.197.014	75.423.993	273.706	75.697.699	7.081.082	767.949	186.650.284	194.499.315	270.197.014

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

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

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 31-12-2014 M\$
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	12.201.930	12.201.930	0	12.201.930	0	0	0	0	12.201.930
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	8.019.408	8.019.408	0	8.019.408	0	0	0	0	8.019.408
Efectivo y equivalentes al efectivo.	COP \$	4.986.358	4.986.358	0	4.986.358	0	0	0	0	4.986.358
Efectivo y equivalentes al efectivo.	EUR \$	782	782	0	782	0	0	0	0	782
Otros activos financieros.	US \$	481.919	481.919	0	481.919	0	0	0	0	481.919
Otros activos no financieros.	US \$	360.878	238.314	122.564	360.878	0	0	0	0	360.878
Otros activos no financieros.	COP \$	58.696	0	58.696	58.696	0	0	0	0	58.696
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	5.099.894	5.098.074	1.820	5.099.894	0	0	0	0	5.099.894
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	COP \$	3.674.551	3.674.551	0	3.674.551	0	0	0	0	3.674.551
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	1.820.451	1.820.451	0	1.820.451	0	0	0	0	1.820.451
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	COP \$	421.819	421.819	0	421.819	0	0	0	0	421.819
Inventarios.	US \$	22.789.460	21.082.065	1.707.395	22.789.460	0	0	0	0	22.789.460
Inventarios.	COP \$	767.155	767.155	0	767.155	0	0	0	0	767.155
Activos por impuestos.	US \$	607	0	607	607	0	0	0	0	607
Activos por impuestos.	COP \$	428.698	428.698	0	428.698	0	0	0	0	428.698
Otros activos financieros.	COP \$	22.610	0	0	0	22.610	0	0	22.610	22.610
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	6.559.590	0	0	0	6.559.590	0	0	6.559.590	6.559.590
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US \$	789.947.180	174.519.668	0	174.519.668	615.427.512	0	0	615.427.512	789.947.180
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	AR \$	45.915.361	17.276.551	0	17.276.551	28.638.810	0	0	28.638.810	45.915.361
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	COP \$	18.744.101	4.419.926	0	4.419.926	14.324.175	0	0	14.324.175	18.744.101
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US \$	2.206.681	0	0	0	6.043	0	2.200.638	2.206.681	2.206.681
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	COP \$	18.177	0	0	0	18.177	0	0	18.177	18.177
Plusvalía.	COP \$	9.870.403	0	0	0	0	0	9.870.403	9.870.403	9.870.403
Propiedades, planta y equipo.	US \$	74.968.744	0	0	0	0	0	74.968.744	74.968.744	74.968.744
Propiedades, planta y equipo.	COP \$	73.629.550	0	0	0	0	0	73.629.550	73.629.550	73.629.550
Activos por impuestos diferidos.	US \$	4.034.569	0	0	0	0	0	4.034.569	4.034.569	4.034.569
Total activos en moneda extranjera	M/e	1.087.029.572	255.437.669	1.891.082	257.328.751	664.996.917	0	164.703.904	829.700.821	1.087.029.572

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

Saldos al 31 de marzo de 2015.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 31-03-2015 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 \$	23.724.679	4.270.007	19.454.672	23.724.679	0	0	0	0	23.724.679
Pasivos financieros.	COP \$	18.456.649	1.822.606	16.634.043	18.456.649	0	0	0	0	18.456.649
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	5.013.069	5.013.069	0	5.013.069	0	0	0	0	5.013.069
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	COP \$	4.325.349	4.325.349	0	4.325.349	0	0	0	0	4.325.349
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	EUR \$	8.869	8.869	0	8.869	0	0	0	0	8.869
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	Otras	20.340.152	20.340.152	0	20.340.152	0	0	0	0	20.340.152
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	14.646.909	12.761.741	1.885.168	14.646.909	0	0	0	0	14.646.909
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	COP \$	891.803	891.803	0	891.803	0	0	0	0	891.803
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	Otras	299.073	299.073	0	299.073	0	0	0	0	299.073
Otras provisiones a corto plazo.	COP \$	93.635	93.635	0	93.635	0	0	0	0	93.635
Pasivos por impuestos.	Otras	126.033	0	126.033	126.033	0	0	0	0	126.033
Otros pasivos no financieros.	COP \$	20.441	20.441	0	20.441	0	0	0	0	20.441
Pasivos financieros.	US \$	23.775.417	0	0	0	7.936.680	15.838.737	0	23.775.417	23.775.417
Pasivos financieros.	COP \$	30.186.217	0	0	0	14.562.589	15.623.628	0	30.186.217	30.186.217
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	9.867.396	0	0	0	0	0	9.867.396	9.867.396	9.867.396
Pasivo por impuestos diferidos.	COP \$	1.953.743	0	0	0	1.953.743	0	0	1.953.743	1.953.743
Provisión por beneficio a los empleados	Otras	775.356	0	0	0	0	0	775.356	775.356	775.356
Total pasivos en moneda extranjera		154.504.790	49.846.745	38.099.916	87.946.661	24.453.012	31.462.365	10.642.752	66.558.129	154.504.790

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

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

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 31-12-2014 M\$
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Pasivos financieros.	US \$	18.906.947	28.612	18.878.335	18.906.947	0	0	0	0	18.906.947
Pasivos financieros.	COP \$	19.395.969	3.257.702	16.138.267	19.395.969	0	0	0	0	19.395.969
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	14.437.355	14.437.355	0	14.437.355	0	0	0	0	14.437.355
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	COP \$	3.732.709	3.732.709	0	3.732.709	0	0	0	0	3.732.709
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	10.695.661	6.427.779	3.200.002	9.627.781	1.067.880	0	0	1.067.880	10.695.661
Otras provisiones a corto plazo.	COP \$	97.537	97.537	0	97.537	0	0	0	0	97.537
Pasivos por impuestos.	US \$	2.290	0	2.290	2.290	0	0	0	0	2.290
Otros pasivos no financieros.	US \$	259.082	0	259.082	259.082	0	0	0	0	259.082
Otros pasivos no financieros.	COP \$	20.704	20.704	0	20.704	0	0	0	0	20.704
Pasivos financieros.	US \$	23.019.989	0	0	0	7.685.500	5.663.000	9.671.489	23.019.989	23.019.989
Pasivos financieros.	COP \$	34.215.344	0	0	0	15.952.030	16.786.875	1.476.439	34.215.344	34.215.344
Otras cuentas por pagar	US \$	7.161.685	0	0	0	7.161.685	0	0	7.161.685	7.161.685
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	9.635.928	0	0	0	10.922	0	9.625.006	9.635.928	9.635.928
Pasivo por impuestos diferidos.	COP \$	1.999.528	0	0	0	1.999.528	0	0	1.999.528	1.999.528
Total pasivos en moneda extranjera		143.580.728	28.002.398	38.477.976	66.480.374	33.877.545	22.449.875	20.772.934	77.100.354	143.580.728

31.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

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

31.1.- GASCO S.A.

Juicio : "GASCO S.A. con GASIC (Demanda Reconvencional)"
Tribunal : Juzgado de Letras y Garantía de Puerto Natales.
Rol N° : C-243-2013
Materia : Constitución de Servidumbre e Indemnización de perjuicios (Demanda Reconvencional)
Cuantía : M\$ 506.438.-
Estado : Juicio Sumarísimo. Designado Perito.

31.2.- METROGAS S.A.

31.2.1.- TRIBUNALES ARGENTINOS.

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 : US \$ 37.211.122
Estado : Demanda ordinaria por cumplimiento de contrato deducida por

Transportadora de gas del Norte S.A. en contra de Metrogas S.A. reclamando el pago de facturas emitidas por la demandante por concepto de servicios de transporte de gas natural prestados a Metrogas S.A.

Metrogas S.A. solicitó la acumulación de este expediente con el Expte. N° 7.026/2011 (caratulado TGN S.A. c/ Metrogas S.A. (Chile) s/ proceso de conocimiento) que tramita ante el Juzgado en lo Contencioso Administrativo Federal N° 10, Secretaría N° 19. La solicitud fue rechazada el 02 de octubre de 2013 y confirmada por la Cámara Nacional de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo Federal en fecha 02 de junio de 2014.

Radicado en la Justicia en lo Civil y Comercial Federal, con fecha 30 de octubre de 2014 se rechazó la excepción de incompetencia opuesta por Metrogas S.A. Esta resolución fue apelada, encontrándose en trámite de asignación a una de las salas de la alzada para su resolución.

Juicio : "Metrogas S.A. (Chile) c/ TGN s/ proceso de conocimiento"
Tribunal : Juzgado en lo Contencioso Administrativo Federal N° 10.
Rol N° : 825/2009
Materia : Acción declarativa.
Cuantía : Indeterminada
Estado : Metrogas S.A. inició una acción meramente declarativa contra Transportadora de Gas del Norte S.A. ("TGN") a efectos de que se declare que las disposiciones contenidas en el Decreto N° 689/02 resultan aplicables exclusivamente a las tarifas de transporte que

TGN percibe de Metrogas S.A. por el transporte dentro del territorio de la República Argentina de los volúmenes de gas natural que luego sean efectivamente exportados.

Teniendo en cuenta lo fallado por la Cámara Nacional de Apelaciones, el proceso no podrá acumularse con el expediente con el N° 7.026-2011 y deberá continuar su trámite por separado.

Sin perjuicio de ello y, en la medida en que la justicia competente en el Expte. 7.026-2011 requiere tener a la vista la acción iniciada por Metrogas para, entre otras cosas, resolver la excepción de litispendencia allí opuesta por Metrogas, el expediente está reservado en la Justicia en lo Civil y Comercial Federal a esos efectos, no registrándose movimientos desde el último informe.

31.2.2.- JUICIOS ARBITRALES

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.
N° Expte.	: 19465/CA
Materia	: Demanda por daños y perjuicios.
Cuantía	: US \$ 241.475.576
Estado	: Metrogas S.A. presentó demanda arbitral en contra de los integrantes del Consorcio "Aguada Pichana" ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (la "Corte") con sede en París, Francia. El objeto de la demanda es reclamar los daños y perjuicios derivados de los incumplimientos contractuales incurridos por el Consorcio durante la ejecución del mismo. Las empresas demandas presentaron su contestación en julio de 2013 y la composición del Tribunal fue determinada en agosto de dicho año. Con fecha 9 de enero de 2015, la Secretaría de la Corte de Arbitraje notificó a las partes el nombramiento del Sr. Jean Marie Vulliemain como Presidente del Tribunal Arbitral, en reemplazo del Dr. Arias. El día 3 de febrero de 2015 se celebró la Conferencia sobre Conducción del Procedimiento, en la cual se trató la necesidad de repetir alguna de las actuaciones ya producidas en el marco del proceso arbitral, y la posibilidad de bifurcar el procedimiento a efectos de emitir el Tribunal Arbitral un Laudo sobre Responsabilidad y posteriormente un Laudo sobre los Daños. Con fecha 13 de febrero de 2015, tanto la Demandante como las Demandadas presentaron sus respectivos escritos oponiéndose a la bifurcación del proceso. Con fecha 13 de marzo de 2015 el Tribunal Arbitral resolvió los pedidos de exhibición de documentos y emitió la Orden Procesal N° 5 la cual aborda principalmente las modalidades en las que deberá exhibirse la documentación solicitada y admitida por el Tribunal Arbitral.
Juicio	: "Pan American Energy LLC con Metrogas S.A". -
Tribunal	: Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional.
N° Expte.	: 19616/CA
Materia	: Demanda por incumplimiento contractual más daños y perjuicios.
Cuantía	: Indeterminada.
Estado	: Pan American Energy LLC – Sucursal Argentina ("PAE") presentó demanda arbitral en contra de Metrogas S.A. ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (la "Corte") con sede en París,

Francia. PAE demanda que toda controversia entre las partes se resuelva según el Acuerdo firmado en el año 2007. Además solicita que el Tribunal declare que Metrogas ha incurrido en presuntos incumplimientos contractuales y que esta última reembolse a PAE todos los costos, costas, honorarios y demás gastos del presente arbitraje.

Con fecha 9 de enero de 2015 la Secretaría de la Corte de Arbitraje de la CCI notificó a las partes el nombramiento del Dr. Jean Marie Vulliemain como Árbitro Único del proceso arbitral, en reemplazo del Dr. Arias.

Posteriormente, el Sr. Árbitro Único y las partes celebraron una Conferencia sobre Conducción del Procedimiento en la cual se acordó que la Demandante y la Demandada deberán presentar el día 8 de abril de 2015 sus comentarios respecto de una potencial conexidad que podría existir entre el presente proceso arbitral y el Caso CCI N° 19465/CA/ASM, proceso en el cual Metrogas se encuentra reclamando por los incumplimientos contractuales al Consorcio Aguada Pichana.

31.3.- GASCO GLP S.A.

31.2.1.- JUICIOS CIVILES.

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 : Corte Suprema rechaza recurso de unificación y confirma sentencia de primera instancia.

Juicio : "Soto Moya, Gerardo con Gasco GLP S.A."
Tribunal : 3° Civil de Santiago
Rol N° : 3838-2013
Materia : Indemnización de perjuicios.
Cuantía : M\$ 700.000.-
Estado : Pendiente vista de la causa.

31.4.- 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 pavimentos
Cuantía : M\$ 117.550
Estado : Pendiente de Resolución.

Juicio : "Comunidad Edificio Cerro Amarillo"
Tribunal : Juzgado de Talcahuano
Materia : Indemnización de Perjuicios
Cuantía : M\$ 6.500.000
Estado : Contestada la demanda por Gas Sur. Pendiente notificar restantes demandados.

Juicio : "Comunidad Edificio Cerro Amarillo"
Tribunal : Corte de Apelaciones de Concepción
Materia : Recurso de Protección
Cuantía : Indeterminada
Estado : Terminado por resolución favorable a Gas Sur.

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

31.4.1.- JUICIOS CIVILES.

Juicio : Carlos Cañon Cujer con UNIGAS
Tribunal : Juzgado 1 Civil Circuito de Ibagué
Materia : Responsabilidad Civil Extracontractual.
Cuantía : M\$ 91.392
Estado Actual : Riesgo medio de pérdida del proceso.

31.6.- Demanda arbitrales.

Metrogas S.A.

A esta fecha, y en relación con la República Argentina, 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), Metrogas S.A., en relación con el suministro de gas natural desde la República Argentina, y habiendo concluido la vigencia al 31 de diciembre de 2013 del 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, sólo mantiene un contrato de transporte en firme 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 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. Las empresas demandadas presentaron sus contestaciones a la demanda arbitral y la Secretaría de la Corte procedió a designar un tribunal arbitral integrado por tres árbitros de acuerdo con lo previsto en el Reglamento de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional. Con fecha 12 de agosto recién pasado, Metrogas presentó ante el Tribunal Arbitral el Memorial de Demanda en conjunto con los documentos, prueba documental y prueba testimonial correspondiente.

Como consecuencia de la demanda presentada por la subsidiaria Metrogas S.A PAE procedió a su turno con fecha 21 de junio de 2013 a deducir ante la misma ICC de Paris una demanda arbitral de cuantía indeterminada en contra de Metrogas S.A. por un supuesto incumplimiento de la obligación de confidencialidad convenida en Acuerdo de Reasignación Transitoria de Volúmenes de Gas de Exportación suscrito con fecha 4 de junio de 2007, al haberse referido Metrogas S.A. a dicho documento en su demanda arbitral en contra de los productores de gas natural integrantes del Consorcio Aguada Pichana por parte de Metrogas S.A. Con fecha 1 de octubre de 2013, Metrogas S.A. contestó la demanda arbitral de PAE, oponiendo una excepción de Litis Pendencia y en subsidio solicitando el completo y total rechazo de la misma, con costas. Con posterioridad las partes evacuaron en tiempo y forma los trámites de la Réplica y la Duplica y entre los días 10 y 13 de Noviembre del año 2014 se efectuaron en la ciudad de Buenos Aires, República Argentina, las audiencias de prueba de este arbitraje.

Con posterioridad a la celebración de las audiencias de prueba referidas en el párrafo anterior, como consecuencia del surgimiento de una causal sobreviniente de inhabilidad derivada de la toma de control indirecto de Metrogas por parte de Gas Natural Fenosa de España, el Dr. David Arias presentó su renuncia a su cargo de Presidente del Tribunal Arbitral del arbitraje iniciado por Metrogas contra el Consorcio Aguada Pichana y a su cargo de árbitro único en el arbitraje iniciado por Panamerican en contra de Metrogas. Hasta esta fecha la Secretaria Ejecutiva de ICC de Paris no ha emitido pronunciamiento respecto de las referidas renunciaciones, y en consecuencia la tramitación sustancial de ambos arbitrajes se encuentra suspendida.

Con fecha 13 de septiembre de 2012, la subsidiaria Metrogas fue finalmente notificado por vía de un exhorto internacional de la existencia de una demanda ordinaria de incumplimiento de contrato de transporte en firme de gas natural y cobro de facturas por una suma de US\$37 millones, la cual fue debidamente contestada dentro de plazo legal, oponiéndose excepciones de incompetencia, citándose al juicio a los productores de gas del Consorcio Aguada Pichana, solicitándose la acumulación de la causa a aquella relativa a la acción meramente declarativa deducida en su oportunidad por Metrogas en la República Argentina y finalmente contestando en fondo de la referida demanda. Cabe recordar que en el mes de Septiembre de 2009, de conformidad con lo dispuesto en el Reglamento de Servicio de Transporte de Gas Natural vigente en la República Argentina, y en razón de los incumplimientos contractuales incurridos por TGN en relación con su deber contractual de custodia del gas natural inyectado en Tratayén, Neuquén, por los productores de gas natural, Metrogas resolvió administrativamente los contratos de transporte y requirió a TGN el pago de una suma del orden de los US\$202 millones como indemnización de los perjuicios económicos derivados de tales incumplimientos. En la tramitación del juicio ordinario el tribunal acogió el requerimiento de Metrogas S.A. con el objeto de que esta causa se acumulara con la causa relativa a la Acción Meramente Declarativa iniciada en el tribunal contencioso administrativo federal en el año 2009 con el objeto de que se pesificaran las tarifas del transporte de gas natural que no han sido utilizadas en la exportación efectiva de gas natural. TGN dedujo recursos de apelación contra dicha resolución, el cual está pendiente de ser resuelto por la Cámara Federal. En los próximos meses el Tribunal deberá resolver la petición de Metrogas S.A. de proceder a citar como terceros en la causa iniciada por TGN a los productores de gas natural integrantes del Consorcio Aguada Pichana.

Actualmente, la subsidiaria Metrogas cuenta con un abastecimiento continuo a través del Terminal de Regasificación de Quintero de propiedad de GNL Quintero S.A. Aunque ya estaba en operación desde 2009, desde el 1° de Enero de 2011, fecha en que se declara el COD (Commercial Operation Day), GNL Quintero S.A. comenzó a operar a su plena capacidad de diseño, aprox. 10 millones de m³/día de regasificación. Metrogas S.A. tiene una participación del 20% de la propiedad de GNL 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 con sus clientes industriales, excluyen la responsabilidad de Metrogas por interrupciones parciales o totales de suministro y consideran la opción de suspender el suministro de gas natural sin derecho a indemnización alguna para el cliente, en caso de la existencia de una situación de fuerza mayor que afecte directamente a 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 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 Metrogas, la opción de suspender el suministro también está prevista a favor de ésta, pero en este caso, se debe indemnizar a los clientes sólo los costos incrementales netos derivados de la utilización de un combustible alternativo.

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

En todo caso, la subsidiaria Metrogas dispone de 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.

31.7.- SANCIONES ADMINISTRATIVAS.

Al 31 de marzo del 2015, la subsidiaria Gas Sur fue informada por la Superintendencia de Electricidad y Combustible, de una sanción administrativa, la que se encuentra con un recurso de reclamación interpuesto por la sociedad.

Al 31 de diciembre de 2014, la sociedad fue informada, por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, de dos sanciones administrativas (Gas Sur y Gasco GLP), las cuales fueron apeladas a través de un recurso de reposición. En Colombia, la filial Inversiones GLP fue informada por la Superintendencia de Servicios Públicos y Domiciliarios, de una sanción administrativa, la que se encuentra con un recurso interpuesto por la sociedad.

31.8.- RESTRICCIONES.

Gasco S.A., ha convenido con bancos acreedores y tenedores de bonos los siguientes covenants financieros medidos sobre la base de sus estados financieros. Las restricciones vigentes en los contratos de emisión de Bonos D, F, y H, cuya medición es trimestral, son:

Covenants	Vigente	Mediciones al 31 de Marzo 2015
Límite Endeudamiento Consolidado (Pasivo total / Patrimonio)	$\leq 1,53 X$	1,07
Mora en el pago de obligaciones en dinero a terceros	$> 1,2\% \text{ Activos Totales del Emisor}$	0,00
Aceleración en el pago de un crédito por cualquier otro acreedor del Emisor	$\geq 1,2\% \text{ Activos Totales del Emisor}$	0,00
Activos Libres de Prenda / Pasivos Exigibles no Garantizados	$\geq 1,2 X$	1,90
Activos Libres de Prenda / Pasivos Exigibles	$\geq 0,5 X$	1,90

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

Al 31 de marzo de 2015, Gasco S.A. se encuentra 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 60%.

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

Con fecha 1 de diciembre de 2011 Gasco S.A. se constituyó en fiador y codeudor solidario de Gas Sur para garantizar a SCOTIABANK CHILE, el cumplimiento de obligaciones por la suma de M\$ 8.526.801.

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

Metrogas S.A.

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

Al 31 de marzo de 2015, Metrogas S.A. mantiene vigentes 4 cartas de crédito "Stand By" a beneficio de BG LNG TRADING LLC (Beneficiary), dichas cartas de crédito garantizan el pago de gas según contrato de suministro suscrito con BG LNG TRADING.

Banco Emisor	Monto (US\$)	Fecha emisión	Fecha vencimiento
Banco Chile	1.500.000	28-12-2014	31-12-2015
Banco Chile	1.500.000	28-12-2014	30-01-2016
Banco Estado	15.721.530	12-02-2015	30-04-2015
Banco Estado	39.216.161	11-03-2015	30-05-2015

33.- DISTRIBUCION DE PERSONAL.

Para el ejercicio terminado al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014, la distribución de personal de la Sociedad es la siguiente:

Subsidiaria / área	31-03-2015				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gasco S.A.	22	67	66	155	154
Gasco GLP S.A.	22	461	383	866	867
Gas Sur S.A.	4	59	51	114	114
Gasmar S.A.	5	26	10	41	41
Metrogas S.A.	28	332	528	888	915
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	1	19	125	145	144
Autogasco S.A.	4	48	65	117	119
Innergy Holdings S.A.	3	46	28	77	77
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	18	225	94	337	332
Total	107	1.283	1.350	2.740	2.763

Subsidiaria / área	31-12-2014				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gasco S.A.	22	41	89	152	153
Gasco GLP S.A.	22	469	377	868	890
Gas Sur S.A.	4	56	50	110	111
Gasmar S.A.	5	36	1	42	42
Metrogas S.A.	27	345	581	953	983
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	1	8	137	146	143
Autogasco S.A.	4	47	67	118	122
Innergy Holdings S.A.	11	47	17	75	73
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	19	222	89	330	332
Total	115	1.271	1.408	2.794	2.849

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 aproximadamente en 10 millones de vehículos, mientras que el gas natural comprimido (GNC) es usado en aproximadamente 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 22.310 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.

La subsidiaria Gas Sur S.A. ha cumplido con creces la normativa exigida siendo impulsor y participe de importantes mejoras en los estándares de la industria energética.

Al 31 de marzo de 2015, Gasco S.A. no ha incurrido en desembolsos relacionados con normas de medio ambiente, a su vez, tampoco tiene comprometidos flujos a futuro.

35.- HECHOS POSTERIORES.

Los estados financieros consolidados de la Sociedad correspondiente al ejercicio terminado al 31 de marzo de 2015 fueron aprobados por el Directorio en Sesión N° 5 de fecha 05 de mayo de 2015.

Con fecha 15 de abril de 2015, Metrogas S.A., subsidiaria de Gasco S.A., recibió el Oficio Ordinario N° 7515, por medio del cual la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS) rechazó la reposición presentada por Metrogas S.A. con fecha 31 de marzo de 2015, al Oficio Ordinario N° 4550 de fecha 5 de marzo de 2015 y reiteró la instrucción de este último de eliminar la inversión en conversión de la cuenta medidores y reguladores de Propiedades, Plantas y Equipos en los activos de Metrogas S.A.

En el citado recurso de reposición presentado por Metrogas S.A., se acompañaron las opiniones emitidas por las cuatro mayores empresas auditoras del mundo, a saber Ernst &

Young, PwC, KPMG y Deloitte, todas las cuales son coinciden en que la contabilización realizada por Metrogas S.A. de los costos de conversión, se ajusta plenamente a los criterios establecidos por las Normas Internacionales de Información Financiera (IFRS) que aplica la empresa, y por lo tanto califican como activos del rubro Propiedades, Planta y Equipos.

Con fecha 28 de abril de 2015, Metrogas S.A. presentó ante la Ilustrísima Corte de Apelaciones de Santiago un recurso de reclamación en contra de lo instruido por la SVS en virtud de los Oficios 7515 y 4550 antes referidos, y cuyos efectos serían eventualmente los señalados en el mismo recurso de reclamación según informa Metrogas S.A. en sus Estados Financieros al 31 de marzo de 2015.

Entre el 31 de marzo de 2015, fecha de cierre de los estados financieros consolidados intermedios, y su fecha de presentación, no han ocurrido otros hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.