



GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS

**ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**
(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los períodos terminados al
30 de septiembre de 2014 y 2013

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
3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por el Grupo.	19
3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2014, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	20
3.4.- Bases de consolidación.	22
3.5.- Entidades subsidiarias.	24
3.6.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	25
3.7.- Información financiera por segmentos operativos.	27
3.8.- Propiedades, planta y equipos.	27
3.9.- Activos intangibles.	28
3.10.- Costos por intereses.	30
3.11.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	30
3.12.- Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	30
3.13.- Activos financieros.	31
3.14.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.	33
3.15.- Inventarios.	35
3.16.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	35

3.17.- Efectivo y equivalentes al efectivo.	35
3.18.- Capital social.	35
3.19.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	36
3.20.- Préstamos y otros pasivos financieros.	36
3.21.- Impuesto a las ganancias e Impuestos diferidos.	36
3.22.- Beneficios a los empleados.	37
3.23.- Provisiones.	38
3.24.- Subvenciones estatales.	38
3.25.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	38
3.26.- Reconocimiento de ingresos.	39
3.27.- Arrendamientos.	40
3.28.- Contratos de construcción.	40
3.29.- Distribución de dividendos.	41
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	42
4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.	42
4.2.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.	42
4.3.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	42
4.4.- Tasaciones de propiedades, planta y equipos.	43
4.5.- Activos financieros disponibles para la venta.	43
5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	43
5.1.- Riesgo Financiero.	43
6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	48
7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.	49
7.1.- Activos y pasivos de cobertura.	49
7.2.- Activos financieros disponibles para la venta.	50
7.3.- Jerarquías del valor razonable.	51
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	54
8.1.- Composición del rubro.	54
8.2.- Estratificación de la cartera.	56
8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.	57
8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	62

8.5.-	Provisiones y castigos.	62
8.6.-	Número y monto de operaciones.	63
8.7.-	Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro de valor.	64
9.-	CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	65
9.1.-	Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	66
9.2.-	Directorio y Gerencia de la Sociedad.	69
10.-	INVENTARIOS.	71
11.-	ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	72
12.-	OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	72
13.-	INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.	73
13.1.-	Composición del rubro.	73
13.2.-	Inversiones en asociadas.	74
13.3.-	Sociedades con control conjunto.	76
13.4.-	Inversiones en subsidiarias.	79
14.-	ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.	81
14.1.-	Composición y movimiento de los activos intangibles.	81
14.2.-	Activos intangibles con vida útil indefinida.	83
15.-	PLUSVALIA.	84
15.1.-	Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	84
16.-	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS.	85
16.1.-	Vidas útiles.	85
16.2.-	Detalle de los rubros.	85
16.3.-	Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipos.	87
16.4.-	Políticas de inversión en propiedades, planta y equipos.	89
16.5.-	Información adicional sobre propiedades, planta y equipo.	89
16.6.-	Costo por intereses.	90
16.7.-	Activos sujetos a arrendamiento financiero.	91
16.8.-	Deterioro en propiedades, planta y equipos.	91
16.9.-	Otra información adicional sobre propiedades, plantas y equipos.	91

17.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	92
17.1.- Activos por impuestos diferidos.	92
17.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	92
17.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	93
17.4.- Compensación de partidas.	93
18.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.	94
18.1.- Clases de otros pasivos financieros.	94
18.2.- Préstamos bancarios – desglose de monedas y vencimientos.	95
18.3.- Obligaciones con el público, Bonos.	97
18.4.- Obligaciones por arrendamiento financiero.	99
18.5.- Garantías de Cilindros.	101
18.6.- Otros.	101
19.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	102
19.1.- Pasivos acumulados (o devengados).(*)	102
19.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	103
20.- OTRAS PROVISIONES.	103
20.1.- Provisiones – Saldos	103
20.2.- Movimiento de las provisiones.	107
21.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	107
21.1.- Detalle del rubro.	107
21.2.- Detalle de las obligaciones por beneficios definidos.	108
21.3.- Balance de las obligaciones por beneficios definidos.	108
21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	108
21.5.- Hipótesis actuariales.	108
22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	109
723.- PATRIMONIO NETO.	110
23.1.- Capital suscrito y pagado.	110
23.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.	110
23.3.- Dividendos.	110
23.4.- Reservas.	111

23.5.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.	112
23.6.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	113
23.7.- Participaciones no controladoras.	115
24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	116
24.1.- Ingresos ordinarios.	116
24.2.- Otros ingresos, por función.	116
25.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	117
25.1.- Gastos por naturaleza.	117
25.2.- Gastos del personal.	117
25.3.- Depreciación y Amortización.	118
25.4.- Otras ganancias (pérdidas).	118
26.- RESULTADOS FINANCIEROS.	119
26.1.- Detalle de resultados financieros.	119
26.2.- Composición Diferencias de cambio.	120
27.- GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.	121
27.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	121
27.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	122
27.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	122
27.4.- Efectos en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	122
28.- GANANCIAS POR ACCION.	123
29.- INFORMACION POR SEGMENTO.	123
29.1.- Criterios de segmentación.	123
29.2.- Cuadros Patrimoniales.	124
29.3.- Cuadros de Resultados por segmentos.	125
29.3.1.- Información de segmentos por áreas geográficas.	125
29.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	126
30.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	127
30.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.	127
30.2.- Saldos en moneda extranjera, activos corrientes y no corrientes.	129
30.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos corrientes y no corrientes.	131

31.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	133
31.1.- GASCO S.A.	133
31.2.- METROGAS S.A.	133
31.3.- GASCO GLP S.A.	134
31.4.- GAS SUR S.A.	135
31.5.- Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	135
31.6.- SANCIONES ADMINISTRATIVAS.	136
31.7.- RESTRICCIONES.	136
32.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	137
32.1.- Garantías comprometidas con terceros.	137
33.- DISTRIBUCION DE PERSONAL.	139
34.- MEDIO AMBIENTE.	140
34.1.- Metrogas.	140
34.2.- Gas Sur.	140
35.- HECHOS POSTERIORES.	141

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO

Al 30 de septiembre de 2014 (no auditado) y 31 de diciembre de 2013

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

ACTIVOS	Nota	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	34.287.989	60.337.653
Otros activos financieros.	7	311.429	14.545
Otros activos no financieros.	12	2.431.081	2.138.746
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	101.072.438	71.748.160
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	15.099.083	14.040.077
Inventarios.	10	43.073.953	46.731.029
Activos por impuestos.	11	3.102.494	4.266.157
Total activos corrientes		199.378.467	199.276.367
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros.	7	4.266.106	5.854.803
Otros activos no financieros.	12	113.007	109.043
Cuentas por cobrar.	8	9.586.279	7.886.098
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	3.324.153	4.715.365
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	13	35.622.236	20.229.807
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	1.887.802	1.870.173
Plusvalía.	15	20.104.453	18.920.005
Propiedades, planta y equipo.	16	1.368.813.911	1.338.588.254
Activos por impuestos diferidos.	17	3.593.010	2.158.752
Total activos no corrientes		1.447.310.957	1.400.332.300
TOTAL ACTIVOS		1.646.689.424	1.599.608.667

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO

Al 30 de septiembre de 2014 (no auditado) y 31 de diciembre de 2013

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

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	93.453.034	82.845.457
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	19	73.355.510	58.928.339
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	9.862.872	6.345.594
Otras provisiones.	20	520.380	2.392.595
Pasivos por impuestos.	11	3.878.406	25.390.129
Provisiones por beneficios a los empleados.	21	738.815	803.438
Otros pasivos no financieros.	22	4.058.651	3.217.593
Total pasivos corrientes		185.867.668	179.923.145
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	20	381.613.263	353.265.743
Cuentas por pagar.	21	393.272	3.019.135
Otras provisiones.	20	999.341	882.326
Pasivo por impuestos diferidos.	17	256.363.372	194.406.466
Provisiones por beneficios a los empleados.	21	10.031.953	8.491.379
Otros pasivos no financieros.	22	1.897.245	1.670.411
Total pasivos no corrientes		651.298.446	561.735.460
TOTAL PASIVOS		837.166.114	741.658.605
PATRIMONIO			
Capital emitido.	23	136.133.418	136.133.418
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	23	148.017.718	174.542.140
Primas de emisión.		2.055.435	2.055.435
Otras reservas.	23	235.192.581	251.254.734
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		521.399.152	563.985.727
Participaciones no controladoras.	23	288.124.158	293.964.335
Total patrimonio		809.523.310	857.950.062
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.646.689.424	1.599.608.667

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION
Por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013. (No auditados)
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	01-01-2014	01-01-2013	01-07-2014	01-07-2013
	al	30-09-2014	30-09-2013	30-09-2014	30-09-2013
	Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	24	887.227.718	785.387.960	321.560.066	306.409.045
Costo de ventas	25	(680.657.308)	(552.240.730)	(247.956.374)	(218.382.432)
Ganancia bruta		206.570.410	233.147.230	73.603.692	88.026.613
Otros ingresos, por función.	24	193.162	129.681	129.575	4.562
Costos de distribución.	25	(12.650.951)	(13.400.064)	(4.658.460)	(4.759.738)
Gasto de administración.	25	(37.439.398)	(36.645.076)	(13.777.894)	(12.019.406)
Otros gastos, por función.	25	(4.993.934)	(4.718.966)	(1.443.791)	(1.689.465)
Otras ganancias (pérdidas).	25	(813.477)	(3.116.745)	(469.084)	(824.104)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		150.865.812	175.396.060	53.384.038	68.738.462
Ingresos financieros.	26	2.859.135	3.598.301	897.218	1.440.559
Costos financieros.	26	(22.185.283)	(21.821.219)	(7.517.890)	(7.247.714)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	13	7.816.767	3.436.465	1.919.319	(215.340)
Diferencias de cambio.	26	(507.305)	(338.825)	(1.015.133)	206.772
Resultados por unidades de reajuste.	26	(11.204.843)	(3.306.679)	(1.710.305)	(3.184.609)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		127.644.283	156.964.103	45.957.247	59.738.130
Gasto por impuestos a las ganancias.	27	(27.301.045)	(32.683.571)	(10.965.190)	(12.642.033)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		100.343.238	124.280.532	34.992.057	47.096.097
Ganancia (pérdida) atribuible a					
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		52.313.117	67.183.162	20.005.854	26.046.824
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	23.6	48.030.121	57.097.370	14.986.203	21.049.273
Ganancia (pérdida)		100.343.238	124.280.532	34.992.057	47.096.097
Ganancias por acción					
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)					
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	27	311,39	399,90	119,08	155,04
Ganancia (pérdida) por acción básica.	28	311,39	399,90	119,08	155,04
Cantidad de acciones		168.000.000	168.000.000	168.000.000	168.000.000

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL

Por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013. (No auditados)

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

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del	01-01-2014	01-01-2013	01-07-2014	01-07-2013
	al	30-09-2014	30-09-2013	30-09-2014	30-09-2013
	Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		100.343.238	124.280.532	34.992.057	47.096.097
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.	23.5	(143.194)	(793.246)	386.145	(391.985)
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		(143.194)	(793.246)	386.145	(391.985)
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos					
Diferencias de cambio por conversión					
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos.	23.5	13.382.311	(116.574)	8.589.041	(932.043)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión		13.382.311	(116.574)	8.589.041	(932.043)
Activos financieros disponibles para la venta					
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta, antes de impuestos.	23.5	153.307	(2.031.581)	192.062	(989.024)
Otro resultado integral, antes de impuestos, activos financieros disponibles para la venta		153.307	(2.031.581)	192.062	(989.024)
Coberturas del flujo de efectivo					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	23.5	(1.053.142)	1.833.969	830.464	4.538.733
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	23.5	0	(137.201)	0	0
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		(1.053.142)	1.696.768	830.464	4.538.733
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.	23.5	12.185.647	6.043.607	13.444.967	477.228
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de período, antes de impuestos		24.668.123	5.592.220	23.056.534	3.094.894
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		24.524.929	4.798.974	23.442.679	2.702.909
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 cambios en el superávit de revaluación de otro resultado integral	23.5	(32.126.911)	0	(32.126.911)	0
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	23.5	179.127	158.649	73.260	78.398
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período		(31.947.784)	158.649	(32.053.651)	78.398
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	23.5	984.892	406.317	977.141	197.805
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	23.5	400.104	(397.309)	(136.957)	(948.670)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período		1.384.996	9.008	840.184	(750.865)
Otro resultado integral		(6.037.859)	4.966.631	(7.770.788)	2.030.442
Total resultado integral		94.305.379	129.247.163	27.221.269	49.126.539
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		45.293.800	69.051.651	12.044.345	26.752.495
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		49.011.579	60.195.512	15.176.924	22.374.044
Total resultado integral		94.305.379	129.247.163	27.221.269	49.126.539

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013. (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 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
Cambios en patrimonio													
Resultado integral													
Ganancia (pérdida)		0								52.313.117	52.313.117	48.030.121	100.343.238
Otro resultado integral		0	(21.200.361)	7.739.451	(503.850)	38.649	590.018	6.316.776	(7.019.317)		(7.019.317)	981.458	(6.037.859)
Total resultado integral	0	0	(21.200.361)	7.739.451	(503.850)	38.649	590.018	6.316.776	(7.019.317)	52.313.117	45.293.800	49.011.579	94.305.379
Dividendos		0							0	(67.536.000)	(67.536.000)	0	(67.536.000)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(9.042.836)	0	0	0	0	0	(9.042.836)	(11.301.539)	(20.344.375)	(54.851.756)	(75.196.131)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	(30.243.197)	7.739.451	(503.850)	38.649	590.018	6.316.776	(16.062.153)	(26.524.422)	(42.586.575)	(5.840.177)	(48.426.752)
Patrimonio al final del período al 30 de septiembre de 2014	136.133.418	2.055.435	236.009.607	6.396.307	(91.991)	(2.776.236)	977.911	(5.323.017)	235.192.581	148.017.718	521.399.152	288.124.158	809.523.310

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013. (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 2013	136.133.418	2.055.435	222.652.531	(2.569.082)	54.293	(2.403.469)	1.753.069	(6.428.772)	213.058.570	140.181.281	491.428.704	256.202.879	747.631.583
Cambios en patrimonio													
Resultado integral													
Ganancia (pérdida)		0								67.183.162	67.183.162	57.097.370	124.280.532
Otro resultado integral		0	0	(453.376)	728.262	(513.477)	(842.502)	2.949.582	1.868.489	1.868.489	1.868.489	3.098.142	4.966.631
Total resultado integral	0	0	0	(453.376)	728.262	(513.477)	(842.502)	2.949.582	1.868.489	67.183.162	69.051.651	60.195.512	129.247.163
Dividendos.		0							0	(39.480.000)	(39.480.000)	0	(39.480.000)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(7.464.134)	0	0	0	0	0	(7.464.134)	7.464.134	0	(64.452.372)	(64.452.372)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	(7.464.134)	(453.376)	728.262	(513.477)	(842.502)	2.949.582	(5.595.645)	35.167.296	29.571.651	(4.256.860)	25.314.791
Patrimonio al final del periodo al 30 de septiembre de 2013	136.133.418	2.055.435	215.188.397	(3.022.458)	782.555	(2.916.946)	910.567	(3.479.190)	207.462.925	175.348.577	521.000.355	251.946.019	772.946.374

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

Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013 (No auditados)

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del	01-01-2014	01-01-2013
	al	30-09-2014	30-09-2013
	Nota	M\$	M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		1.076.772.092	938.711.037
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(818.260.896)	(652.016.253)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(33.601.800)	(32.797.955)
Otros pagos por actividades de operación.		(41.027.148)	(43.833.288)
Otros cobros y pagos de operación			
Dividendos recibidos.		1.608.903	147.263
Intereses recibidos.		1.470.089	2.903.966
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(53.087.702)	(13.946.292)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(5.897.539)	(6.216.265)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		127.975.999	192.952.213
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		101.532	298.485
Compras de propiedades, planta y equipo.		(55.199.792)	(53.477.362)
Compras de activos intangibles.		(294.271)	(132.984)
Dividendos recibidos.		6.656.219	4.136.112
Otras entradas (salidas) de efectivo.		1.037.357	1.756.198
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(47.698.955)	(47.419.551)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de la emisión de acciones.		0	2.761
Total importes procedentes de préstamos.		363.054.285	187.618.830
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		33.046.833	35.065.969
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.		330.007.452	152.552.861
Pagos de préstamos.		(344.880.491)	(188.318.289)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros.		(3.346.317)	(2.220.758)
Dividendos pagados.		(100.219.824)	(94.634.009)
Intereses pagados.		(19.962.563)	(19.775.406)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(71.119)	140.190
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(105.426.029)	(117.186.681)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		(25.148.985)	28.345.981
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		(900.679)	(769.425)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(26.049.664)	27.576.556
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	60.337.653	58.695.183
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio		34.287.989	86.271.739

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
CORRESPONDIENTES AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014 y 2013

1.- INFORMACION GENERAL

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

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

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

La emisión de estos estados financieros consolidados correspondientes al período terminado al 30 de septiembre de 2014 fue aprobada por el Directorio en Sesión N° 11 de fecha 28 de octubre de 2014, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

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

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

La composición de los activos consolidados indica que al 30 de septiembre de 2014, aproximadamente un 68% se encuentran radicados en el sector gas natural, un 29% corresponde al sector gas licuado y el resto a otras inversiones.

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

2.1.- Sector Gas licuado.

A través de su subsidiaria Gasco GLP S.A. y su unidad de negocios Gasco Magallanes en Chile la Sociedad participa en el negocio de distribución de gas licuado, con una cobertura que se extiende entre la Región de Tarapacá y la Región de Magallanes, alcanzando al 30 de septiembre de 2014 una participación de mercado de 26,8% a nivel nacional. Asimismo, a través de su subsidiaria Gasmar S.A., la Sociedad importa gas licuado para el mercado nacional.

A partir del año 2010, la Sociedad participa en el negocio de distribución de gas licuado en Colombia, a través de la subsidiaria Inversiones GLP S.A.S. E.S.P., incorporándose en el año 2011 el 70% de la sociedad Unigas Colombia S.A. E.S.P. y en el año 2012 el 33% de Montagas S.A. E.S.P., con lo cual, presenta una cobertura en 26 de los 32 departamentos del país y en más de 703 municipios, con una participación de mercado directa e indirecta aproximadamente de 20,80% al 30 de septiembre de 2014.

Demanda

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

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

Abastecimiento

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

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

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

2.2.- Sector Gas natural.

Gasco S.A. concentra las actividades de distribución y transporte de gas natural en Chile y en Argentina, a través de sus empresas subsidiarias y asociadas, abasteciendo a clientes residenciales, comerciales e industriales, en ambos países. En el negocio de distribución de gas natural en Chile, Gasco S.A. participa en esta actividad a través de sus subsidiarias Metrogas S.A., en las Regiones Metropolitana y del Libertador General Bernardo O'Higgins, Gas Sur S.A. e Innergy Holdings S.A. en la Región del Bío Bío y la unidad de negocios Gasco Magallanes en la Región de Magallanes. En Argentina se distribuye gas natural a través de Gasnor S.A. y comercializa gas natural a través de Gasmarket S.A. Gasco S.A. también participa en el transporte de gas natural a través de Gasoducto del Pacífico S.A. y Gasandes S.A.

Al finalizar el presente período, el número total de clientes abastecidos por Metrogas S.A., Gas Sur S.A. y Gasco Magallanes alcanza los 652.483, mientras que Gasnor S.A. provee de gas natural a 488.040 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 intermedio de la Asociación de Distribuidoras de Gas Natural (AGN), han solicitado a la SEC la derogación de Resolución Exenta N° 2607 ya referida, restituyendo la vigencia de las disposiciones de la Resolución Exenta N° 754 en la zona centro.

Producto del acuerdo logrado entre la subsidiaria Metrogas y Gasoducto Gasandes, hoy se cuenta con la capacidad de almacenamiento de gas natural de reserva (“parking”) en el gasoducto de

Gasandes. La reserva que significa el “parking” equivale a consumo inmediato en caso de emergencia y la cobertura es aproximadamente un día y medio de suministro de nuestro mercado.

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

En la búsqueda de nuevos negocios, a partir del año 2010 la subsidiaria, Transportes e Inversiones Magallanes S.A., inició su operación de servicio de transporte de pasajeros en la ciudad de Punta Arenas, movilizandohasta la fecha 22,6 millones de pasajeros. Durante el período terminado al 30 de septiembre de 2014 se movilizó a 4 millones de pasajeros, aproximadamente.

Los buses adquiridos son de última generación, teniendo la particularidad que el combustible utilizado para su operación es el gas natural. Es una experiencia única en Chile, la cual ha sido bien acogida por la comunidad de Magallanes, producto de las bondades ecológicas, calidad de servicio y competitividad de las tarifas que involucra este proyecto.

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

3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

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

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

Los presentes estados financieros consolidados intermedios de la Sociedad han sido preparados de acuerdo a normas e instrucciones de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile (SVS) las cuales, excepto por lo dispuesto por en el Oficio Circular N° 856, señalado en el párrafo siguiente, son consistentes con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”) y la Norma Internacional de Contabilidad N°34 (NIC 34) incorporada a las mismas.

El Oficio Circular N° 856 de la SVS, de fecha 17 de octubre de 2014 dispuso una norma de aplicación temporal y de excepción a la Norma Internacional de Contabilidad la NIC 12 para 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 en el Diario Oficial el 29 de septiembre de 2014. A tal efecto, la SVS dispuso que las diferencias en los activos y pasivos por impuestos diferidos producidas por la referida actualización, deberán contabilizarse en el ejercicio respectivo contra patrimonio.

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

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el ejercicio terminado al 30 de septiembre de 2014. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

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

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para los ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2014.

- 3.2.1.- Enmienda a la NIC 32 “Instrumentos financieros”: “Presentación”. Emitida en diciembre 2011. Aclara los requisitos para la compensación de activos y pasivos financieros en el Estado de Situación Financiera. Específicamente, indica que el derecho de compensación debe estar disponible a la fecha del estado financiero y no depender de un acontecimiento futuro. Indica también que debe ser jurídicamente obligante para las contrapartes tanto en el curso normal del negocio, así como también en el caso de impago, insolvencia o quiebra. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada está permitida.
- 3.2.2.- Mejora a la NIC 27 “Estados Financieros Separados”, NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados” y NIIF 12 “Información a revelar sobre participaciones en otras entidades”. Emitida en octubre de 2012. Las modificaciones incluyen la definición de una entidad de inversión e introducen una excepción para consolidar ciertas subsidiarias pertenecientes a entidades de inversión. Esta modificación requiere que una entidad de inversión mida esas subsidiarias al valor razonable con cambios en resultados de acuerdo a la NIIF 9 “Instrumentos Financieros” en sus estados financieros consolidados y separados. Las modificaciones también introducen nuevos requerimientos de información a revelar relativos a entidades de inversión en la NIIF 12 y en la NIC 27. Estas modificaciones son aplicables a partir del 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.2.3.- CINIIF 21 “Gravámenes”. Emitida en mayo de 2013. Esta interpretación de la NIC 37 “Provisiones, Activos Contingentes y Pasivos Contingentes”, proporciona una guía sobre cuándo una entidad debe reconocer un pasivo por un gravamen impuesto por el gobierno, distinto al impuesto a la renta, en sus estados financieros. Estas modificaciones son aplicables a partir del 1 de enero de 2014.
- 3.2.4.- Enmienda a NIC 36 “Deterioro del valor de los activos”. Emitida en mayo de 2013. La enmienda aclara el alcance de las revelaciones sobre el valor recuperable de los activos deteriorados, limitando los requerimientos de información al monto recuperable que se basa en el valor razonable menos los costos de disposición. Estas modificaciones son aplicables a partir de 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida para los períodos en que la entidad ha aplicado la NIIF 13.
- 3.2.5.- Enmienda a NIC 39 “Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición”. Emitida en junio de 2013. A través de esta enmienda, se incorpora en la Norma los criterios que se deben cumplir para no suspender la contabilidad de coberturas, en los casos en que el instrumento de cobertura sufre una novación. Estas modificaciones son aplicables a partir de 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida.

- 3.2.6.- Enmienda a NIC 19 “Beneficios a los Empleados”. Emitida en noviembre de 2013. Está enmienda se aplica a las aportaciones de empleados o terceros a planes de beneficios definidos. El objetivo de las enmiendas es la simplificación de la contabilidad de aportaciones que están independientes de los años de servicio del empleado; por ejemplo, aportaciones de empleados que se calculan de acuerdo a un porcentaje fijo del salario. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de julio de 2014 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.2.7.- Enmienda a NIIF 3 “Combinaciones de Negocios”. Emitida en diciembre de 2013. A través de esta enmienda se clarifican algunos aspectos de la contabilidad de consideraciones contingentes en una combinación de negocios. NIIF 3 “Combinaciones de Negocios” requiere que la medición subsecuente de una consideración contingente debe realizarse al valor razonable, por lo cual elimina las referencias a IAS 37 “Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes” u otras NIIF que potencialmente tienen otras bases de valorización que no constituyen el valor razonable. Se deja la referencia a NIIF 9 “Instrumentos Financieros”; sin embargo, se modifica NIIF 9 aclarando que una consideración contingente, sea un activo o pasivo financiero, se mide al valor razonable con cambios en resultados u otros resultados integrales, dependiendo de los requerimientos de ésta. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de julio de 2014 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.2.8.- Enmienda a NIC 40 “Propiedades de Inversión”. Emitida en diciembre de 2013. A través de esta modificación la enmienda aclara que se requiere de juicio para determinar si la adquisición de propiedades de inversión constituye la adquisición de un activo, un grupo de activos o una combinación de negocios conforme la NIIF 3. Además el IASB concluye que NIIF 3 “Combinaciones de Negocios” y NIC 40 “Propiedades de Inversión” no son mutuamente excluyentes y se requiere juicio en determinar si la transacción es sólo una adquisición de una propiedad de inversión o si es la adquisición de un grupo de activos o una combinación de negocios que incluye una propiedad de inversión. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de julio de 2014 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2014, 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 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.
- 3.3.5.- 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.
- 3.3.6.- 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.
- 3.3.7.- 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.
- 3.3.8.- 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.

- 3.3.9.- Enmienda a NIIF 5 “Activos no Corrientes Mantenidos 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.

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 remedido a valor razonable con impacto en resultados. El valor razonable es el valor inicial para propósitos de su contabilización posterior como asociada, negocio conjunto o activo financiero. Los importes correspondientes previamente reconocidos en Otros resultados integrales son reclasificados a resultados.

3.4.3.- Negocios conjuntos.

Las participaciones en negocios conjuntos se reconocen como se describe en la NIIF 11 párrafo 24, mediante el método de la participación que se detalla en la NIC 28 párrafo 10.

3.4.4.- Asociadas o coligadas.

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

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

Cuando la participación de la Sociedad en las pérdidas de una coligada o asociada es igual o superior a su participación en la misma, incluida cualquier otra cuenta a

cobrar no asegurada, la Sociedad no reconoce pérdidas adicionales, a no ser que haya incurrido en obligaciones o realizado pagos en nombre de la coligada o asociada.

Las ganancias no realizadas por transacciones entre la Sociedad y sus coligadas o asociadas se eliminan en función del porcentaje de participación la Sociedad en éstas.

También se eliminan las pérdidas no realizadas, excepto si la transacción proporciona evidencia de pérdida por deterioro del activo que se transfiere. Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por la Sociedad, se modifican las políticas contables de las asociadas.

Las ganancias o pérdidas de dilución en coligadas o asociadas se reconocen en el estado consolidado de resultados.

3.5.- Entidades subsidiarias.

3.5.1.- Entidades de consolidación directa.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio subsidiaria	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
					30-09-2014		31-12-2013	
					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. Frei 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\$	70,00000%	0,00000%	70,00000%	70,00000%

3.5.2.- Cambios en el perímetro de consolidación.

En el período terminado al 30 de septiembre de 2014 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013, no existen cambios en el perímetro de consolidación.

3.5.3.- Entidades de consolidación indirecta.

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

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Subsidiaria de	Porcentaje de Participación de			
						30-09-2014		31-12-2013	
						Subsidiaria	Gasco	Subsidiaria	Gasco
98.867.260-6	Centrogas S.A.	Chile	Av. Vitacura 7646, Santiago	CL\$	Metrogas S.A.	99,99750%	51,83654%	99,99750%	51,83654%
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes, Santiago	CL\$	Metrogas S.A.	99,99500%	51,83525%	99,99500%	51,83525%
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes, Santiago	CL\$	Metrogas S.A.	99,90000%	51,78600%	99,90000%	51,78600%
0-E	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Colombia	Autopista Medellín, Kilometro 1 vía Siberia Cota	COP\$	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	70,00000%	49,00000%	70,00000%	49,00000%
0-E	Proveedora Mayorista de Gas S.A. E.S.P.	Colombia	Autopista Medellín, Kilometro 1 vía Siberia Cota	COP\$	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	0,00000%	0,00000%	70,00000%	49,00000%
0-E	Ultragas S.A. E.S.P.	Colombia	Autopista Medellín, Kilometro 1 vía Siberia Cota	COP\$	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	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	AR\$	Gasco International S.A.	95,00000%	100,00000%	95,00000%	100,00000%

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

3.5.4.1.- Entidades asociadas.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Asociada de	Porcentaje de Participación de			
						30-09-2014		31-12-2013	
						Subsidiaria	Gasco	Subsidiaria	Gasco
99.527.700-K	Campanario Generación S.A.	Chile	El Regidor 66 piso 16, Las Condes, Santiago	CL \$	Gasco S.A.	20,00000%	20,00000%	20,00000%	20,00000%
0-E	Gasmarket S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR \$	Gasco Argentina S.A.	50,00000%	50,00000%	50,00000%	50,00000%
0-E	Vectores Energéticos S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR \$	Gasco Argentina S.A.	25,00000%	25,00000%	25,00000%	25,00000%
0-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Calle 98 22-64, Bogotá	Cop \$	Inversiones IGLP S.A.S. E.S.P.	0,00000%	0,00000%	40,00000%	28,00000%
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%

3.5.4.2.- Entidades control conjunto.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Sociedad control conjunto de	Porcentaje de Participación de			
						30-09-2014		31-12-2013	
						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	Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	Sarmiento 1230 piso 9 y 10, Buenos Aires	AR \$	Gasco International S.A.	26,69780%	26,69780%	26,69780%	26,69780%
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR \$	Gasco International S.A.	2,60000%	2,60000%	2,60000%	2,60000%
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	Sebastián Elcano 1995, Hualpén, Concepción	US\$	Inversiones Atlántico S.A.	29,99880%	29,99880%	29,99880%	29,99880%
0-E	Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Islas Cayman	190 Elgin Avenue Grand Cayman KY1-9005 Cayman Islands	US\$	Gasco S.A.	26,70000%	26,70000%	26,70000%	26,70000%
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción	US\$	Inversiones Atlántico S.A.	30,00000%	30,00000%	30,00000%	30,00000%
96.856.700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción	US\$	Gasco S.A.	0,00017%	0,00017%	0,00017%	0,00017%
76.349.706-2	Hualpén Gas S.A.	Chile	Av. Apoquindo 3200 piso 11 Las Condes	CL\$	Gasmar 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%

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

3.6.1.- Moneda funcional y de presentación.

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

Para el caso de la subsidiaria Gasmar S.A. y Gasco International S.A., su moneda funcional es el dólar estadounidense y para la subsidiaria Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. su moneda funcional es el peso colombiano.

3.6.2.- Transacciones y saldos.

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

Los cambios en el valor razonable de inversiones financieras en títulos de deuda denominados en moneda extranjera clasificados como disponibles para la venta son

separados entre diferencias de cambio resultantes de modificaciones en el costo amortizado del título y otros cambios en el importe en libros del mismo. Las diferencias de cambio se reconocen en el resultado del período o ejercicio en el que ocurra y los otros cambios en el importe en libros se reconocen en el patrimonio neto, y son estos últimos reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de resultados integral, reciclando a resultados la porción devengada.

Las diferencias de cambio sobre inversiones financieras en instrumentos de patrimonio mantenidos a valor razonable con cambios en resultados, se presentan como parte de la ganancia o pérdida por valor razonable en el resultado del período o ejercicio en el que ocurra. Las diferencias de cambio sobre dichos instrumentos clasificados como activos financieros disponibles para la venta, se incluyen en el patrimonio neto en la reserva correspondiente, y son reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de resultados integral.

3.6.3.- Bases de conversión.

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

Fecha	CL \$ / US \$	CL \$ / EUR \$	CL \$ / UF	CL \$ / AR \$	CL \$ / Cop \$
30-09-2014	599,22	756,97	24.168,02	71,08	0,30
31-12-2013	524,61	724,30	23.309,56	80,49	0,27
30-09-2013	504,20	682,00	23.091,03	87,09	0,26

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 período o ejercicio;
- Los ingresos y gastos de cada cuenta de resultados se convierten a los tipos de cambio promedio (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos de cambio existentes en las fechas de la transacción, en cuyo caso los ingresos y gastos se convierten en la fecha de las transacciones); y
- Todas las diferencias de cambio resultantes se reconocen como un componente separado del patrimonio neto a través de Otros Resultados Integrales.

En la consolidación, las diferencias de cambio que surgen de la conversión de una inversión neta en entidades extranjeras (o nacionales con moneda funcional diferente de la matriz), y de préstamos y otros instrumentos en moneda extranjera designados como coberturas

de esas inversiones, se llevan al patrimonio neto a través del estado de otros resultados integrales. Cuando se vende o dispone la inversión (todo o parte), esas diferencias de cambio se reconocen en el estado de resultados como parte de la pérdida o ganancia en la venta o disposición.

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

3.7.- Información financiera por segmentos operativos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, los cuales han sido identificados como: gas licuado, gas natural, negocios internacionales y otros negocios, para los que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota N° 29.

3.8.- Propiedades, planta y equipos.

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

Los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio de distribución de gas, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

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

El resto de las propiedades, planta y equipos, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo menos la correspondiente depreciación y deterioro acumulado de existir.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones, crecimientos, etc.) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos de las propiedades, planta y equipos vayan a fluir a la Sociedad y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o período en el que se incurrían.

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

- Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen

aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente.

- Gastos de personal relacionado en forma directa y otros de naturaleza operativa, atribuibles a la construcción.

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

La depreciación de las propiedades, planta y equipos se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas.

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

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

Las pérdidas y ganancias por la venta de una propiedad, planta y equipo, se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados. Al vender activos revalorizados, los valores incluidos en reserva o superávit de revaluación se traspasan a Ganancias (pérdidas) acumuladas, netas de impuestos diferidos.

3.9.- Activos intangibles.

3.9.1.- Menor valor o plusvalía comprada (Goodwill).

El menor valor representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad en los activos netos identificables de subsidiarias o filiales a la fecha de adquisición. El menor valor relacionado con adquisiciones de subsidiarias representa un intangible y se incluye bajo el rubro de plusvalía.

El menor valor relacionado con adquisiciones de asociadas o coligadas se incluye en inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación, y se somete a pruebas por deterioro de valor junto con el saldo total de la coligada. El menor valor reconocido por separado se somete a pruebas por deterioro de valor anualmente y se valora por su costo menos pérdidas acumuladas por deterioro. Las ganancias y pérdidas por la venta de una entidad incluyen el importe en libros del menor valor relacionado con la entidad vendida. La plusvalía comprada se asigna a unidades generadoras de efectivo para efectos de realizar las pruebas de deterioro. La distribución se efectúa entre aquellas unidades generadoras de efectivo o grupos de unidades generadoras de efectivo que se espera se beneficiarán de la combinación de negocios de la que surgió la plusvalía.

El mayor valor (Goodwill negativo) proveniente de la adquisición de una inversión o combinación de negocios, se abona directamente al estado consolidado de resultados.

3.9.2.- Marcas comerciales y licencias.

Las marcas y licencias se muestran a costo, tienen una vida útil definida y se registran a costo menos su amortización acumulada. La amortización se calcula utilizando el método de línea recta para asignar el costo de las marcas y licencias en el término de su vida útil estimada.

3.9.3.- Servidumbres.

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

3.9.4.- Derechos de agua.

Los derechos de agua se presentan al costo. No tienen una vida útil definida para la explotación de dichos derechos, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, con el fin de determinar si los eventos y las circunstancias permiten seguir apoyando la evaluación de la vida útil indefinida para dicho activo. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

3.9.5.- Programas informáticos.

Las licencias para programas informáticos adquiridas, se capitalizan sobre la base de los costos en que se ha incurrido para adquirirlas y prepararlas para usar el programa específico. Estos costos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por la Sociedad, y que es probable que vayan a generar beneficios económicos superiores a los costos durante más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costos directos incluyen los gastos del personal que desarrolla los programas informáticos.

Los costos de producción de programas informáticos reconocidos como activos, se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

3.9.6.- Gastos de investigación y desarrollo.

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

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta;

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

Otros gastos de desarrollo se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos de desarrollo previamente reconocidos como un gasto no se reconocen como un activo en un ejercicio posterior o período posterior. Los costos de desarrollo con una vida útil finita que se capitalizan se amortizan desde su utilización de manera lineal durante el período en que se espera que generen beneficios.

3.10.- Costos por intereses.

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo calificado se capitalizan durante el período de tiempo que es necesario para completar y preparar el activo para el uso que se pretende. Otros costos por intereses se registran en resultados (costos financieros).

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

Los activos que tienen una vida útil indefinida no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a depreciación o amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable.

El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el mayor de los dos. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo). Los activos no financieros, distintos del menor valor (Goodwill), que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de cierre de los estados financieros por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

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

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

3.13.- Activos financieros.

La Sociedad clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y cuentas por cobrar y disponibles para la venta. La clasificación depende del propósito con el que se adquirieron los activos financieros. La Administración determina la clasificación de sus activos financieros en el momento de reconocimiento inicial.

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

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados son activos financieros mantenidos para negociar. Un activo financiero se clasifica en esta categoría si se adquiere principalmente con el propósito de venderse en el corto plazo. Los derivados también se clasifican como adquiridos para su negociación a menos que sean designados como coberturas. Los activos de esta categoría se clasifican como activos corrientes.

Las inversiones en valores negociables se registran inicialmente al costo y posteriormente su valor se actualiza con base en su valor de mercado (valor justo).

Las inversiones en acciones se encuentran contabilizadas a su valor razonable, los resultados obtenidos se encuentran registrados en otros ingresos (resultados).

3.13.2.- Préstamos y cuentas por cobrar.

Los préstamos y cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo. Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha de los estados de situación financiera, que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar incluyen los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar y el efectivo y equivalentes en el estado de situación financiera.

3.13.3.- Activos financieros disponibles para la venta.

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

Reconocimiento y medición:

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

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

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

Las ganancias y pérdidas que surgen de cambios en el valor justo de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se incluyen en el estado de resultados, en el período o ejercicio en el que se producen los referidos cambios en el valor justo. Los ingresos por dividendos de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen en el estado de resultados en el rubro otros ingresos por función cuando se ha establecido el derecho de la Sociedad a percibir los pagos por los dividendos.

Cuando un título o valor clasificado como disponible para la venta se vende o su valor se deteriora, los ajustes acumulados por fluctuaciones en su valor razonable reconocidos en el patrimonio se incluyen en el estado de resultados en el rubro "Otras ganancias (pérdidas)".

Los intereses que surgen de los valores disponibles para la venta calculados usando el método de interés efectivo se reconocen en el estado de resultados en el rubro ingresos financieros. Los dividendos generados por instrumentos disponibles para la venta se reconocen en el estado de resultados en el rubro Otras ganancias (pérdidas), cuando se ha establecido el derecho de la Sociedad a percibir el pago de los dividendos.

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

La Sociedad evalúa en la fecha de cada estado de situación financiera si existe evidencia objetiva de que un activo financiero o un grupo de activos financieros puedan haber sufrido pérdidas por deterioro. En el caso de títulos de patrimonio clasificados como disponibles para la venta, para determinar si los títulos han sufrido pérdidas por deterioro se considerará si ha tenido lugar un descenso significativo o prolongado en el valor razonable de los títulos por debajo de su costo. Si existe cualquier evidencia de este tipo para los activos financieros disponibles para la venta, la pérdida acumulada determinada como la diferencia entre el costo de adquisición y el valor razonable corriente, menos cualquier pérdida por deterioro del valor en ese activo financiero previamente reconocido en resultados, se elimina del patrimonio neto y se reconoce en el estado de resultados. Las pérdidas por deterioro del valor reconocidas en el estado de resultados por instrumentos de patrimonio no se revierten a través del estado de resultados.

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

3.14.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.

Los derivados se reconocen inicialmente al valor razonable en la fecha en que se ha efectuado el contrato de derivados y posteriormente se vuelven a valorar a su valor razonable. El método para reconocer la pérdida o ganancia resultante depende de si el derivado se ha designado como un instrumento de cobertura y, si es así, de la naturaleza de la partida que está cubriendo. La Sociedad designa determinados derivados como:

- coberturas del valor razonable de activos o pasivos reconocidos o compromisos a firme (cobertura del valor razonable);
- coberturas de un riesgo concreto asociado a un pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo); o
- coberturas de una inversión neta en una entidad del extranjero o cuya moneda funcional es diferente a la de la matriz (cobertura de inversión neta).

La Sociedad documenta al inicio de la transacción la relación existente entre los instrumentos de cobertura y las partidas cubiertas, así como sus objetivos para la gestión del riesgo y la estrategia para manejar varias transacciones de cobertura. La Sociedad también documenta su evaluación, tanto al inicio como sobre una base continua, de si los derivados que se utilizan en las transacciones de cobertura son altamente efectivos para compensar los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo de las partidas cubiertas.

Los derivados negociables se clasifican como un activo o pasivo corriente.

La contabilidad de coberturas se registra de acuerdo con lo dispuesto por NIC 39.

3.14.1.- Coberturas de valor razonable.

Los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y califican como coberturas de valor razonable se registran en el estado de resultados, junto con cualquier cambio en el valor razonable del activo o del pasivo cubierto atribuible al riesgo cubierto.

La ganancia o pérdida relacionadas con la porción efectiva de permutas de interés (“swaps”) que cubren préstamos a tasas de interés fijas se reconoce en el estado de ganancias y pérdidas como “costos financieros”.

La ganancia o pérdida relacionada con la porción inefectiva se reconoce también en el estado de resultados. Los cambios en el valor razonable de los préstamos a tasa de interés fija cubiertos atribuibles al riesgo de tasa de interés se reconocen en el estado de resultados como “costos financieros”.

Si la cobertura deja de cumplir con los criterios para ser reconocida a través del tratamiento contable de coberturas, el ajuste en el valor en libros de la partida cubierta, para la cual se utiliza el método de la tasa de interés efectiva, se amortiza en resultados en el período remanente hasta su vencimiento.

3.14.2.- Coberturas de flujos de efectivo.

La porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y que califican como coberturas de flujos de efectivo se reconocen en el patrimonio a través del estado de otros resultados integrales. La ganancia o pérdida relativa a la porción inefectiva se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

Los montos acumulados en el patrimonio neto se reciclan al estado de resultados en los períodos o ejercicios en los que la partida cubierta afecta los resultados (por ejemplo, cuando la venta proyectada cubierta ocurre o el flujo cubierto se realiza). Sin embargo, cuando la transacción prevista cubierta da como resultado el reconocimiento de un activo no financiero (por ejemplo existencias o propiedades, planta y equipos), las ganancias o pérdidas previamente reconocidas en el patrimonio se transfieren del patrimonio y se incluyen como parte del costo inicial del activo. Los montos diferidos son finalmente reconocidos en el costo de los productos vendidos, si se trata de existencias, o en la depreciación, si se trata de propiedades, planta y equipos.

Cuando un instrumento de cobertura expira o se vende, o cuando deja de cumplir con los criterios para ser reconocido a través del tratamiento contable de coberturas, cualquier ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio a esa fecha permanece en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción proyectada afecte al estado de resultados. Cuando se espere que ya no se produzca una transacción proyectada la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere inmediatamente al estado de resultados.

3.14.3.- Coberturas de inversión neta en el exterior.

Las coberturas de inversiones netas de operaciones en el exterior (o de subsidiarias/asociadas con moneda funcional diferente de la matriz) se contabilizan de manera similar a las coberturas de flujos de efectivo. Cualquier ganancia o pérdida del instrumento de cobertura relacionada con la porción efectiva de la cobertura se reconoce en el patrimonio a través del estado de resultados integral. La ganancia o pérdida relacionada con la porción inefectiva de la cobertura se reconoce inmediatamente en resultados.

Las ganancias y pérdidas acumuladas en el patrimonio se transfieren al estado de resultados cuando la operación en el exterior se vende o se le da parcialmente de baja.

3.14.4.- Derivados a valor razonable a través de ganancias y pérdidas.

Ciertos instrumentos financieros derivados no califican para ser reconocidos a través del tratamiento contable de coberturas y se registran a su valor razonable a través de ganancias y pérdidas. Cualquier cambio en el valor razonable de estos derivados se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

3.15.- Inventarios.

Las existencias se valorizan a su costo o a su valor neto realizable, el menor de los dos. El costo se determina de acuerdo al método de precio medio ponderado (PMP).

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

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

3.16.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

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

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

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

3.17.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

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

3.18.- Capital social.

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

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

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

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

3.20.- Préstamos y otros pasivos financieros.

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

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

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

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

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

3.22.- Beneficios a los empleados.

3.22.1.- Vacaciones del personal.

La Sociedad reconoce el gasto por vacaciones del personal mediante el método del devengo. Este beneficio corresponde a todo el personal y equivale a un importe fijo según los contratos particulares de cada trabajador. Este beneficio es registrado a su valor nominal y presentado bajo el rubro Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

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

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

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

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

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

3.22.3.- Premios de antigüedad.

Gasco S.A. tiene pactado en algunas subsidiarias premios pagaderos a los empleados, toda vez que éstos cumplan, 10, 15, 20, 25, 30, 35 y 40 años de servicio en la Sociedad. Este beneficio se reconoce en base a estimaciones actuariales 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 períodos en los cuales ocurren. No son reciclados posteriormente.

3.22.4.- Participación en las utilidades.

Gasco S.A. reconoce un pasivo y un gasto por participación en las utilidades en base a contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, como también de los Directores, sobre la base de una fórmula que toma en cuenta la utilidad atribuible a los accionistas de las Sociedades.

3.23.- Provisiones.

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

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

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

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

3.24.- Subvenciones estatales.

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

Las subvenciones estatales relacionadas con costos, se difieren como pasivo y se reconocen en el estado de resultados durante el período necesario para correlacionarlas con los costos que pretenden compensar. Las subvenciones estatales relacionadas con la adquisición de propiedades planta y equipos se presentan netas del valor del activo correspondiente y se abonan en el estado de resultados sobre una base lineal durante las vidas esperadas de los activos.

Las subvenciones estatales relacionadas con bonificaciones a la mano de obra y al transporte de pasajeros se abonan directamente a resultados.

3.25.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.

En el estado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos o plazos estimados de realización, como corrientes los con vencimiento igual o inferior a doce meses contados desde la fecha de corte de los estados financieros y como no corrientes, los mayores a ese período.

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

3.26.- Reconocimiento de ingresos.

Los ingresos ordinarios incluyen el valor razonable de las contraprestaciones recibidas o a recibir por la venta de bienes y servicios en el curso ordinario de las actividades de la Sociedad. Los ingresos ordinarios se presentan netos de impuestos a las ventas, devoluciones, rebajas y descuentos.

La Sociedad reconoce los ingresos cuando el importe de los mismos se puede valorar con fiabilidad, es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la entidad y se cumplen las condiciones específicas para cada una de las actividades de la Sociedad, tal y como se describe a continuación. No se considera que sea posible valorar el importe de los ingresos con fiabilidad hasta que no se han resuelto todas las contingencias relacionadas con la venta.

3.26.1.- Ventas de gas.

El ingreso por ventas de gas se registra en base a la facturación efectiva del período de consumo, además de incluir una estimación de gas por facturar que ha sido suministrado hasta la fecha de cierre del ejercicio.

3.26.2.- Ventas de bienes.

Las ventas de bienes se reconocen cuando la Sociedad ha entregado los productos al cliente y no existe ninguna obligación pendiente de cumplirse que pueda afectar la aceptación de los productos por parte del cliente. La entrega no tiene lugar hasta que los productos se han enviado al lugar concreto, los riesgos de obsolescencia y pérdida se han transferido al cliente y el cliente ha aceptado los productos de acuerdo con el contrato de venta, el período de aceptación ha finalizado, o bien la Sociedad tiene evidencia objetiva de que se han cumplido los criterios necesarios para la aceptación.

Las ventas se reconocen en función del precio fijado en el contrato de venta, neto de los descuentos por volumen y las devoluciones estimadas a la fecha de la venta. Los descuentos por volumen se evalúan en función de las compras anuales previstas. Se asume que no existe un componente financiero implícito, dado que las ventas se realizan con un período medio de cobro reducido.

3.26.3.- Ingresos por intereses.

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

3.26.4.- Ingresos por dividendos de inversiones temporales.

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

3.27.- Arrendamientos.

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

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

Cada pago por arrendamiento se distribuye entre el pasivo y las cargas financieras para obtener una tasa de interés constante sobre el saldo pendiente de la deuda. Las correspondientes obligaciones por arrendamiento, netas de cargas financieras, se incluyen en Otros pasivos financieros. El elemento de interés del costo financiero se carga en el estado de resultados durante el período de arrendamiento de forma que se obtenga una tasa periódica constante de interés sobre el saldo restante del pasivo para cada período o ejercicio. El activo adquirido en régimen de arrendamiento financiero se deprecia durante su vida útil o la duración del contrato, el menor de los dos.

3.27.2.- Cuando una entidad de la Sociedad es el arrendatario - arrendamiento operativo.

Los arrendamientos en los que el arrendador conserva una parte importante de los riesgos y ventajas derivados de la titularidad del bien se clasifican como arrendamientos operativos. Los pagos en concepto de arrendamiento operativo (netos de cualquier incentivo recibido del arrendador) se cargan en el estado de resultados sobre una base lineal durante el período de arrendamiento.

3.27.3.- Cuando una entidad de la Sociedad es el arrendador.

Cuando los activos son arrendados bajo arrendamiento financiero, el valor actual de los pagos por arrendamiento se reconoce como una cuenta financiera a cobrar. La diferencia entre el importe bruto a cobrar y el valor actual de dicho importe se reconoce como rendimiento financiero del capital.

Los ingresos por arrendamiento financiero se reconocen durante el período del arrendamiento de acuerdo con el método de la inversión neta, que refleja una tasa de rendimiento periódico constante.

Los activos arrendados a terceros bajo contratos de arrendamiento operativo se incluyen dentro del rubro de propiedades, planta y equipos o en propiedades de inversión según corresponda.

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

3.28.- Contratos de construcción.

Los costos de los contratos de construcción a terceros se reconocen cuando se incurre en ellos. Los ingresos y costos del contrato de construcción se reconocen en resultados de acuerdo con el método de grado de avance físico. Cuando el resultado de un contrato de construcción no puede estimarse de forma fiable, los ingresos del contrato se reconocen

sólo hasta el límite de los costos del contrato incurridos que sea probable que se recuperarán. Cuando el resultado de un contrato de construcción puede estimarse de forma fiable y es probable que el contrato vaya a ser rentable, los ingresos del contrato se reconocen durante el período del contrato. Cuando sea probable que los costos del contrato vayan a exceder el total de los ingresos del mismo, la pérdida esperada se reconoce inmediatamente como un gasto, o como parte de un contrato oneroso.

3.29.- Distribución de dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Sociedad se reconocen como un pasivo en los estados financieros en el período o ejercicio en que son declarados y aprobados por los accionistas o cuando se configura la obligación correspondiente en función de las disposiciones legales vigentes o las políticas de distribución establecidas por la Junta de Accionistas.

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

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

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

4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.

La Sociedad evalúa anualmente si la plusvalía mercantil ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota N° 3.9.1. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

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

4.5.- Activos financieros disponibles para la venta.

La Subsidiaria Metrogas periódicamente evalúa el valor contable de estas inversiones, especialmente en Gasandes Argentina S.A. y Gasandes S.A. Nota N° 7.3.4.

5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

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

5.1.- Riesgo Financiero.

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

En este contexto la deuda financiera de Gasco S.A. y subsidiarias, al 30 de septiembre de 2014, se ha estructurado en un 87% en el pasivo no corriente (largo plazo), principalmente mediante bonos, además de créditos bancarios. El reducido riesgo de refinanciamiento se circunscribe a aquella porción de deuda financiera que se encuentra radicada en el pasivo corriente (corto plazo). Adicionalmente, las empresas de la Sociedad poseen líneas de crédito disponibles para operaciones de corto plazo con diversos bancos nacionales.

5.1.1 Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros.

El riesgo de liquidez en las empresas de la Sociedad, es administrado mediante una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de

esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento.

Continuamente, se efectúan proyecciones de flujos de caja y análisis de la situación financiera con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de los diversos negocios en que participa la Sociedad. Al 30 de septiembre de 2014, la deuda financiera consolidada posee un plazo promedio de 5,3 años y una tasa de interés promedio de U.F. + 5,23%.

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:

30-09-2014	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	47.485.143	103.718.842	20.682.596	1.733.875	1.679.584	175.300.040
Bonos	12.479.256	17.231.453	24.246.967	52.959.241	165.762.201	272.679.118
Total	59.964.399	120.950.295	44.929.563	54.693.116	167.441.785	447.979.158
	13%	27%	10%	12%	37%	100%

31-12-2013	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	Total
Bancos	42.962.199	81.824.369	15.367.501	5.470.654	0	145.624.723
Bonos	11.277.473	13.360.102	19.377.002	29.449.119	195.394.399	268.858.095
Total	54.239.672	95.184.471	34.744.503	34.919.773	195.394.399	414.482.818
	13%	23%	8%	8%	48%	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 81% de la deuda financiera a nivel consolidado se encuentra estructurada a tasa fija, principalmente en forma directa, y una leve proporción mediante un contrato de derivados (swap).

El detalle de la deuda al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es la siguiente:

Composición de la deuda	30-09-2014		31-12-2013	
	M\$	%	M\$	%
Deuda a tasa fija	334.826.935	76%	334.794.267	83%
Deuda a tasa fija mediante derivados	19.860.501	5%	21.251.799	5%
Deuda a tasa variable	83.290.907	19%	48.079.183	12%
Total deuda financiera	437.978.343	100%	404.125.249	100%

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados antes de impuestos bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de M\$ 624.682 de mayor gasto por intereses al 30 de septiembre 2014. 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\$ 3.284.838 de mayor gasto.

5.1.3 Riesgo de tipo de cambio y unidades de reajuste.

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

El detalle de la deuda por tipos de monedas al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es la siguiente:

Composición de la deuda	30-09-2014		31-12-2013	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL \$ o UF	360.835.728	82%	345.758.450	85%
Deuda US \$	29.882.079	7%	15.469.367	4%
Deuda Cop \$	47.260.536	11%	42.897.432	11%
Total deuda financiera	437.978.343	100%	404.125.249	100%

Al 30 de septiembre de 2014, Gasco S.A. mantiene un 63% de sus deudas financieras expresadas en UF, lo que genera un efecto en la valorización de estos pasivos respecto del peso chileno. Para dimensionar el efecto de la variación de la UF en el resultado antes de impuestos, se realizó una sensibilización de esta unidad de reajuste, determinando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF al 30 de septiembre de 2014, los resultados antes de impuestos hubieran disminuido en M\$ 3.103.901 y lo contrario sucede en el evento que la UF disminuya en un 1%.

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

Como parte del análisis de riesgo financiero, se ha realizado una estimación del valor de mercado (valor justo) que tendrían los pasivos bancarios, bonos de la Sociedad al 30 de septiembre de 2014 y diciembre de 2013. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente, utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

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

Total Pasivos Financieros (M\$)	Valor Libro Deuda al 30-09-2014	Valor de Mercado Deuda al 30-09-2014	Diferencia (%)	Valor Libro Deuda al 31-12-2013	Valor de Mercado Deuda al 31-12-2013	Diferencia (%)
Bonos	262.763.643	308.185.763	17,29%	258.502.522	315.825.754	22,18%
Deudas Bancarias	175.590.429	173.977.030	-0,92%	145.635.870	145.748.967	0,08%
Total Pasivos Financieros	438.354.072	482.162.793	9,99%	404.138.392	461.574.721	14,21%

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

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

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

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

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

Al 30 de septiembre de 2014, los Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, corrientes y no corrientes, netos de provisión de deterioro asciende a M\$110.658.717.

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 4,67% del importe de las cuentas por cobrar con condición de pago a 30 días, al cierre de los presentes estados financieros.

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

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

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	1.458.625	1.555.966
Saldos en bancos.	8.550.730	9.775.703
Total efectivo.	10.009.355	11.331.669
Equivalente al efectivo		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	2.215.784	9.224.715
Otros equivalentes al efectivo (*).	22.062.850	39.781.269
Total equivalente al efectivo.	24.278.634	49.005.984
Total	34.287.989	60.337.653

El efectivo y equivalentes a efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 no difieren del presentado en los estados consolidados de flujos de efectivo.

(*) Otros equivalentes al efectivo	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Cuotas de fondos mutuos.	20.062.850	27.409.005
Inversiones en pactos.	2.000.000	12.372.264
Total otros equivalentes al efectivo.	22.062.850	39.781.269

La composición del rubro por tipo de monedas al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	30.628.511	54.955.383
	US \$	762.129	1.395.980
	AR \$	401.339	149.338
	COP \$	2.495.947	3.834.994
	EUR \$	63	1.958
Total		34.287.989	60.337.653

7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Otros activos financieros	30-09-2014		31-12-2013	
	Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.	16.613	0	14.545	0
Activos de cobertura.	294.816	0	0	882.378
Activos financieros disponibles para la venta.	0	4.266.106	0	4.972.425
Total	311.429	4.266.106	14.545	5.854.803

7.1.- Activos y pasivos de cobertura.

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

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

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

Al 30 de septiembre de 2014 las subsidiarias Metrogas S.A., Gasco GLP S.A., Gasmar S.A., Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. y 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 30 de septiembre de 2014, 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 30 días vigentes a esa misma fecha. En los derivados de tipo de cambio, para determinar el valor futuro vigente a la fecha de cierre se emplearán los puntos forward a una semana de plazo y a 30 días plazo publicados por Reuters, a los que se agregará el valor del dólar observado a la fecha de cierre.

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, 30 y 60 días vigente a esa misma fecha. Los precios futuros son los publicados por Reuters a la fecha de cierre, para los meses siguientes.

Al 30 de septiembre 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 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, 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	
					30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Metrogas S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de precios de commodities (gas natural)	Existencias de gas	82.323	0	0	0
Gasco GLP S.A.	Forward	Valor razonable	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado.	Existencias de gas	820	0	0	0
Gasmart S.A.	Swap	Flujo de efectivo	Exposición de variaciones de tasa de interés variable.	Existencias de gas	157.755	0	0	0
Gasmart S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposiciones de las variaciones de tipo cambio	Moneda	53.918	0	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	0	837.945
Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Swap	Flujo de efectivo	Exposición de variaciones de tasa de interés variable.	Interés	0	0	0	44.433
Total					294.816	0	0	882.378

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	Corrientes		No corrientes	
					30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Gasco GLP S.A.	Forward	Valor razonable	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado.	Existencias de gas	0	13.143	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	345.690	0
Unigas Colombia S.A.	Swap	Flujo de efectivo	Exposición de variaciones de tasa de interés variable.	Interés	0	0	30.040	0
Total					0	13.143	375.730	0

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

7.2.- Activos financieros disponibles para la venta.

La composición de los activos financieros disponibles para la venta al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, corresponden solamente a instrumentos de patrimonio y su detalle es el siguiente:

Detalle de los instrumentos de patrimonio						No corrientes	
R.U.T	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje participación		30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$	
			30-09-2014	31-12-2013			
0-E	Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	10.850.710	13,00000%	13,00000%	3.070.853	2.994.030	
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	22.464	13,00000%	13,00000%	1.168.754	1.903.628	
92.970.000-7	Cem S.A.	257.174	0,00000%	0,08570%	0	43.494	
0-E	Organización Terpel S.A.	3.621	0,00189%	0,00189%	2.768	7.542	
99.581.910-4	Gráfica Puerto Madero S.A.	240	0,00000%	0,00000%	8.531	8.531	
91.968.000-8	Inmobiliaria Club de la Unión de Punta Arenas S.A.	50	5,68000%	5,68000%	6.960	6.960	
70.497.500-7	Estadio Español de Concepción S.A.	26	0,12000%	0,12000%	3.886	3.886	
73.116.100-3	Instituto de la Construcción	0	0,00000%	0,00000%	2.904	2.904	
70.393.200-2	Club de Campo La Posada S.A.	12	0,06000%	0,06000%	1.167	1.167	
70.024.300-1	Sociedad de Fomento Fabril	676	0,26000%	0,26000%	282	282	
70.341.300-5	Corporación Club Concepción	1	0,03000%	0,03000%	1	1	
Total					4.266.106	4.972.425	

7.3.- Jerarquías del valor razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor justo en el estado de situación financiera al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, han sido medidos en base a las metodologías previstas en la NIC 39. Dichas metodologías aplicadas para cada clase de instrumentos financieros se clasifican según su jerarquía de la siguiente manera:

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

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, en la medida que existan saldos vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros.

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

Instrumentos financieros a valor razonable con cambios en resultados			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Activos financieros	30-09-2014		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Activos financieros a valor razonable con cambio en resultados.	16.613	0	0	0	16.613
Total	16.613	0	0	0	16.613

Instrumentos financieros a valor razonable con cambios en resultados			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Activos financieros	31-12-2013		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.	14.545	0	0	0	14.545
Total	14.545	0	0	0	14.545

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

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Activos financieros	30-09-2014		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo	293.996	0	0	293.996	0
Derivados de cobertura de valor razonable	820	0	0	820	0
Total	294.816	0	0	294.816	0

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Activos financieros	31-12-2013		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo	0	882.378	0	882.378	0
Total	0	882.378	0	882.378	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	30-09-2014		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de caja	0	375.730	0	375.730	0
Total	0	375.730	0	375.730	0

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31-12-2013		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura valor razonable.	13.143	0	0	13.143	0
Total	13.143	0	0	13.143	0

7.3.4.- Activos financieros disponibles para la venta.

Activos financieros disponibles para la venta			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	30-09-2014		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	0	3.070.853	0	0	3.070.853
Gasoducto Gasandes S.A.	0	1.168.754	0	0	1.168.754
Otros Gasco S.A.	0	26.499	0	0	26.499
Total	0	4.266.106	0	0	4.266.106

Activos financieros disponibles para la venta			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	31-12-2013		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	0	2.994.030	0	0	2.994.030
Gasoducto Gasandes S.A.	0	1.903.628	0	0	1.903.628
Otros Gasco S.A.	0	74.767	0	0	74.767
Total	0	4.972.425	0	0	4.972.425

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

Al respecto, en lo que dice relación con la inversión de la subsidiaria Metrogas S.A. en Gasoducto Gasandes Argentina S.A. y Gasoducto Gasandes S.A., equivalente a una participación accionaria del 13%, se han considerado las condiciones en que los cargadores renegociaron sus contratos de transporte más las condiciones y costos considerados para el caso de la subsidiaria Metrogas. Como consecuencia de lo anterior se efectuó un deterioro al valor contable de esta inversión a la fecha de transición, como resultado de una valorización de los flujos futuros que tendrían las sociedades Gasoducto Gasandes Argentina S.A. y Gasoducto Gasandes S.A. bajo el escenario de contratos planteado.

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

8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

8.1.- Composición del rubro.

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Deudores comerciales, neto.	86.065.930	58.806.970	67.420	87.135
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, neto.	2.663.891	2.543.933	3.248.455	2.763.747
Otras cuentas por cobrar, neto.	12.342.617	10.397.257	6.270.404	5.035.216
Total	101.072.438	71.748.160	9.586.279	7.886.098

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Por cobrar al personal				
Préstamos al personal.	686.432	1.028.738	309.340	0
Sub total	686.432	1.028.738	309.340	0
Impuestos por recuperar				
Iva crédito fiscal.	3.340.526	4.887.746	0	0
Sub total	3.340.526	4.887.746	0	0
Deudores varios				
Deudores varios. (*)	1.537.841	808.910	0	0
Anticipo Proveedores.	2.214.993	1.267.842	0	0
Instalaciones y proyectos por cobrar.	145.610	37.513	0	0
Boletas garantías.	67.084	53.218	147.568	177.315
Documentos por cobrar fideicomiso financiero.	568.934	276.061	559.879	740.867
Otros documentos por cobrar.	3.781.197	2.037.229	0	0
Cash Call Gasandes.	0	0	5.253.617	4.117.034
Sub total	8.315.659	4.480.773	5.961.064	5.035.216
Total	12.342.617	10.397.257	6.270.404	5.035.216

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	
	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Deudores comerciales, bruto.	93.241.019	66.627.824	67.420	87.135
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	3.091.339	2.836.382	3.248.455	2.763.747
Otras cuentas por cobrar, bruto.	12.342.617	10.397.257	6.270.404	5.035.216
Total	108.674.975	79.861.463	9.586.279	7.886.098

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Deudores comerciales.	7.175.089	7.820.854
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero.	427.448	292.449
Total	7.602.537	8.113.303

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Saldo inicial.	8.113.303	8.085.411
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	(511.247)	(1.780.383)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	34.759	0
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	(34.278)	1.808.275
Total	7.602.537	8.113.303

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	30-09-2014			31-12-2013		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$
No posterior a un año.	3.855.255	(1.191.364)	2.663.891	3.913.506	(1.369.573)	2.543.933
Posterior a un año pero menor de cinco años.	4.502.832	(1.254.377)	3.248.455	3.792.399	(1.028.652)	2.763.747
Total	8.358.087	(2.445.741)	5.912.346	7.705.905	(2.398.225)	5.307.680

8.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

30-09-2014	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad 31-60 días M\$	Morosidad 61-90 días M\$	Morosidad 91-120 días M\$	Morosidad 121-150 días M\$	Morosidad 151-180 días M\$	Morosidad 181-210 días M\$	Morosidad 211-250 días M\$	Morosidad mayor a 251 días M\$	Total deudores M\$	Total corrientes M\$	Total no corrientes M\$
Deudores comerciales, bruto.	69.666.637	12.741.580	2.446.978	615.520	311.655	192.474	254.868	299.602	199.701	6.579.424	93.308.439	93.241.019	67.420
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	5.838.741	125.081	20.692	21.102	16.087	15.956	12.056	10.311	9.172	270.596	6.339.794	3.091.339	3.248.455
Otras cuentas por cobrar, bruto.	18.500.334	112.687	0	0	0	0	0	0	0	0	18.613.021	12.342.617	6.270.404
Provision deterioro	(138.370)	(11.351)	(25.135)	(22.411)	(17.804)	(16.970)	(75.409)	(286.162)	(188.901)	(6.820.024)	(7.602.537)	(7.602.537)	0
Total	93.867.342	12.967.997	2.442.535	614.211	309.938	191.460	191.515	23.751	19.972	29.996	110.658.717	101.072.438	9.586.279

31-12-2013	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad 31-60 días M\$	Morosidad 61-90 días M\$	Morosidad 91-120 días M\$	Morosidad 121-150 días M\$	Morosidad 151-180 días M\$	Morosidad 181-210 días M\$	Morosidad 211-250 días M\$	Morosidad mayor a 251 días M\$	Total deudores M\$	Total corrientes M\$	Total no corrientes M\$
Deudores comerciales, bruto.	46.637.800	9.612.185	2.192.974	903.449	515.348	340.502	346.728	166.977	235.978	5.763.018	66.714.959	66.627.824	87.135
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	5.237.444	48.673	42.053	18.799	6.153	17.638	16.940	17.472	18.538	176.419	5.600.129	2.836.382	2.763.747
Otras cuentas por cobrar, bruto.	15.350.832	81.641	0	0	0	0	0	0	0	0	15.432.473	10.397.257	5.035.216
Provision deterioro	(170.011)	(605.133)	(595.453)	(222.976)	(169.720)	(113.957)	(119.641)	(166.711)	(235.926)	(5.713.775)	(8.113.303)	(8.113.303)	0
Total	67.056.065	9.137.366	1.639.574	699.272	351.781	244.183	244.027	17.738	18.590	225.662	79.634.258	71.748.160	7.886.098

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

El resumen de estratificación de cartera al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

30-09-2014								
Tramos de deudas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada.	0	14.186.016	0	0	0	0	14.186.016	0
Por vencer.	410.158	54.941.525	0	2.543	539.096	(138.369)	55.480.621	(138.369)
Sub total por vencer	410.158	69.127.541	0	2.543	539.096	(138.369)	69.666.637	(138.369)
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	100.714	12.711.440	0	65	30.140	0	12.741.580	0
Entre 31 y 60 días	32.756	2.438.189	0	20	8.789	0	2.446.978	0
Entre 61 y 90 días	12.901	607.978	0	14	7.542	0	615.520	0
Entre 91 y 120 días	8.151	305.008	0	11	6.647	0	311.655	0
Entre 121 y 150 días	5.550	186.874	0	9	5.600	0	192.474	0
Entre 151 y 180 días	6.279	250.396	(57.941)	11	4.472	(3.538)	254.868	(61.479)
Entre 181 y 210 días	5.779	295.772	(272.045)	5	3.830	(2.720)	299.602	(274.765)
Entre 211 y 250 días	6.547	196.282	(175.694)	4	3.419	(3.399)	199.701	(179.093)
Más de 250 días	54.238	6.558.792	(6.500.751)	720	20.632	(20.632)	6.579.424	(6.521.383)
Sub total vencidos	232.915	23.550.731	(7.006.431)	859	91.071	(30.289)	23.641.802	(7.036.720)
Total	643.073	92.678.272	(7.006.431)	3.402	630.167	(168.658)	93.308.439	(7.175.089)

31-12-2013								
Tramos de deudas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada.	0	6.367.798	0	0	0	0	6.367.798	0
Por vencer.	377.883	39.775.054	(64.944)	2.409	497.938	(105.067)	40.272.992	(170.011)
Sub total por vencer	377.883	46.142.852	(64.944)	2.409	497.938	(105.067)	46.640.790	(170.011)
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	105.610	9.567.355	(605.133)	62	16.348	0	9.583.703	(605.133)
Entre 31 y 60 días	34.378	2.186.840	(582.614)	34	6.036	0	2.192.876	(582.614)
Entre 61 y 90 días	14.620	900.520	(200.989)	27	2.891	0	903.411	(200.989)
Entre 91 y 120 días	10.613	513.590	(161.508)	16	1.758	0	515.348	(161.508)
Entre 121 y 150 días	6.996	339.914	(94.069)	9	588	0	340.502	(94.069)
Entre 151 y 180 días	7.126	342.889	(102.346)	5	399	(201)	343.288	(102.547)
Entre 181 y 210 días	5.543	166.504	(149.042)	2	473	(197)	166.977	(149.239)
Entre 211 y 250 días	5.940	235.518	(217.205)	1	460	(184)	235.978	(217.389)
Más de 250 días	50.931	5.765.037	(5.531.371)	638	27.049	(5.984)	5.792.086	(5.537.355)
Sub total vencidos	241.757	20.018.167	(7.644.277)	794	56.002	(6.566)	20.074.169	(7.650.843)
Total	619.640	66.161.019	(7.709.221)	3.203	553.940	(111.633)	66.714.959	(7.820.854)

(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.

30-09-2014								
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.	0	14.186.016	0	0	0	0	14.186.016	0
Por vencer.	374.457	32.689.935	0	2.519	383.685	(138.369)	33.073.620	(138.369)
Sub total por vencer	374.457	46.875.951	0	2.519	383.685	(138.369)	47.259.636	(138.369)
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	84.516	6.919.333	0	34	2.094	0	6.921.427	0
Entre 31 y 60 días	27.419	1.314.016	0	9	4.271	0	1.318.287	0
Entre 61 y 90 días	10.780	295.650	0	8	2.115	0	297.765	0
Entre 91 y 120 días	6.723	216.315	0	1	1.798	0	218.113	0
Entre 121 y 150 días	4.538	128.830	0	3	1.296	0	130.126	0
Entre 151 y 180 días	5.364	83.838	(16.845)	1	784	0	84.622	(16.845)
Entre 181 y 210 días	5.336	120.450	(98.019)	2	967	(7)	121.417	(98.026)
Entre 211 y 250 días	6.120	113.723	(103.071)	1	542	(522)	114.265	(103.593)
Más de 250 días	43.364	3.067.558	(3.051.275)	41	2.920	(2.920)	3.070.478	(3.054.195)
Sub total vencidos	194.160	12.259.713	(3.269.210)	100	16.787	(3.449)	12.276.500	(3.272.659)
Total	568.617	59.135.664	(3.269.210)	2.619	400.472	(141.818)	59.536.136	(3.411.028)

31-12-2013								
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.	0	6.364.360	0	0	0	0	6.364.360	0
Por vencer.	346.517	23.014.761	0	2.377	395.241	(105.067)	23.410.002	(105.067)
Sub total por vencer	346.517	29.379.121	0	2.377	395.241	(105.067)	29.774.362	(105.067)
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	90.431	4.492.681	(605.133)	48	7.662	0	4.500.343	(605.133)
Entre 31 y 60 días	29.071	916.787	(582.614)	20	1.514	0	918.301	(582.614)
Entre 61 y 90 días	12.133	300.483	(200.989)	11	1.158	0	301.641	(200.989)
Entre 91 y 120 días	9.071	295.346	(161.508)	3	119	0	295.465	(161.508)
Entre 121 y 150 días	5.921	132.677	(94.069)	1	71	0	132.748	(94.069)
Entre 151 y 180 días	6.305	128.777	(76.657)	2	48	0	128.825	(76.657)
Entre 181 y 210 días	5.160	97.030	(79.568)	2	150	(24)	97.180	(79.592)
Entre 211 y 250 días	5.589	107.418	(89.104)	1	155	(29)	107.573	(89.133)
Más de 250 días	41.155	2.800.177	(2.629.448)	45	1.979	(1.655)	2.802.156	(2.631.103)
Sub total vencidos	204.836	9.271.376	(4.519.090)	133	12.856	(1.708)	9.284.232	(4.520.798)
Total	551.353	38.650.497	(4.519.090)	2.510	408.097	(106.775)	39.058.594	(4.625.865)

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

30-09-2014								
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.	0	0	0	0	0	0	0	0
Por vencer.	35.166	19.705.580	0	24	155.411	0	19.860.991	0
Sub total por vencer	35.166	19.705.580	0	24	155.411	0	19.860.991	0
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	15.919	5.270.451	0	31	27.896	0	5.298.347	0
Entre 31 y 60 días	5.244	970.159	0	11	4.368	0	974.527	0
Entre 61 y 90 días	2.051	275.735	0	6	5.277	0	281.012	0
Entre 91 y 120 días	1.404	68.750	0	10	4.699	0	73.449	0
Entre 121 y 150 días	976	28.142	0	6	4.154	0	32.296	0
Entre 151 y 180 días	884	138.266	(41.096)	10	3.538	(3.538)	141.804	(44.634)
Entre 181 y 210 días	411	149.023	(147.937)	3	2.713	(2.713)	151.736	(150.650)
Entre 211 y 250 días	387	33.973	(33.337)	3	2.727	(2.727)	36.700	(36.064)
Más de 250 días	5.517	1.951.790	(1.923.744)	8	17.449	(17.449)	1.969.239	(1.941.193)
Sub total vencidos	32.793	8.886.289	(2.146.114)	88	72.821	(26.427)	8.959.110	(2.172.541)
Total	67.959	28.591.869	(2.146.114)	112	228.232	(26.427)	28.820.101	(2.172.541)

31-12-2013								
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.	0	0	0	0	0	0	0	0
Por vencer.	30.913	14.613.298	0	32	102.697	0	14.715.995	0
Sub total por vencer	30.913	14.613.298	0	32	102.697	0	14.715.995	0
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	14.863	4.625.150	0	14	8.536	0	4.633.686	0
Entre 31 y 60 días	5.209	1.161.654	0	14	4.372	0	1.166.026	0
Entre 61 y 90 días	2.436	550.014	0	16	1.583	0	551.597	0
Entre 91 y 120 días	1.511	198.686	0	13	1.489	0	200.175	0
Entre 121 y 150 días	1.050	179.806	0	8	367	0	180.173	0
Entre 151 y 180 días	799	208.706	(25.689)	3	201	(201)	208.907	(25.890)
Entre 181 y 210 días	370	53.081	(53.081)	0	173	(173)	53.254	(53.254)
Entre 211 y 250 días	340	77.420	(77.421)	0	155	(155)	77.575	(77.576)
Más de 250 días	4.843	1.635.919	(1.635.919)	6	4.330	(4.330)	1.640.249	(1.640.249)
Sub total vencidos	31.421	8.690.436	(1.792.110)	74	21.206	(4.859)	8.711.642	(1.796.969)
Total	62.334	23.303.734	(1.792.110)	106	123.903	(4.859)	23.427.637	(1.796.969)

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

30-09-2014								
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								
Vendida y no facturada.	0	0	0	0	0	0	0	0
Por vencer.	535	2.541.647	0	0	0	0	2.541.647	0
Sub total por vencer	535	2.541.647	0	0	0	0	2.541.647	0
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	279	521.656	0	0	0	0	521.656	0
Entre 31 y 60 días	93	154.014	0	0	0	0	154.014	0
Entre 61 y 90 días	70	36.593	0	0	0	0	36.593	0
Entre 91 y 120 días	24	19.943	0	0	0	0	19.943	0
Entre 121 y 150 días	36	29.902	0	0	0	0	29.902	0
Entre 151 y 180 días	31	28.292	0	0	0	0	28.292	0
Entre 181 y 210 días	32	26.299	(26.089)	0	0	0	26.299	(26.089)
Entre 211 y 250 días	40	48.488	(39.188)	0	0	0	48.488	(39.188)
Más de 250 días	233	453.945	(440.233)	0	0	0	453.945	(440.233)
Sub total vencidos	838	1.319.132	(505.510)	0	0	0	1.319.132	(505.510)
Total	1.373	3.860.779	(505.510)	0	0	0	3.860.779	(505.510)

31-12-2013								
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								
Vendida y no facturada.	0	0	0	0	0	0	0	0
Por vencer.	453	2.141.904	(64.944)	0	0	0	2.141.904	(64.944)
Sub total por vencer	453	2.141.904	(64.944)	0	0	0	2.141.904	(64.944)
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	316	478.006	0	0	0	0	478.006	0
Entre 31 y 60 días	98	108.497	0	0	0	0	108.497	0
Entre 61 y 90 días	51	50.061	0	0	0	0	50.061	0
Entre 91 y 120 días	31	19.558	0	0	0	0	19.558	0
Entre 121 y 150 días	25	27.431	0	0	0	0	27.431	0
Entre 151 y 180 días	22	8.846	0	0	0	0	8.846	0
Entre 181 y 210 días	13	16.393	(16.393)	0	0	0	16.393	(16.393)
Entre 211 y 250 días	11	50.680	(50.680)	0	0	0	50.680	(50.680)
Más de 250 días	151	214.682	(180.812)	1	20.478	0	235.160	(180.812)
Sub total vencidos	718	974.154	(247.885)	1	20.478	0	994.632	(247.885)
Total	1.171	3.116.058	(312.829)	1	20.478	0	3.136.536	(312.829)

8.3.4.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales segmento otros negocios.

30-09-2014								
Tramos de deudas Segmento Otros Negocios	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada.	0	0	0	0	0	0	0	0
Por vencer.	0	4.363	0	0	0	0	4.363	0
Sub total por vencer	0	4.363	0	0	0	0	4.363	0
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	0	0	0	0	150	0	150	0
Entre 31 y 60 días	0	0	0	0	150	0	150	0
Entre 61 y 90 días	0	0	0	0	150	0	150	0
Entre 91 y 120 días	0	0	0	0	150	0	150	0
Entre 121 y 150 días	0	0	0	0	150	0	150	0
Entre 151 y 180 días	0	0	0	0	150	0	150	0
Entre 181 y 210 días	0	0	0	0	150	0	150	0
Entre 211 y 250 días	0	98	(98)	0	150	(150)	248	(248)
Más de 250 días	5.124	1.085.499	(1.085.499)	671	263	(263)	1.085.762	(1.085.762)
Sub total vencidos	5.124	1.085.597	(1.085.597)	671	1.463	(413)	1.087.060	(1.086.010)
Total	5.124	1.089.960	(1.085.597)	671	1.463	(413)	1.091.423	(1.086.010)

31-12-2013								
Tramos de deudas Segmento Otros Negocios	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada.	0	0	0	0	0	0	0	0
Por vencer.	0	5.539	0	0	0	0	5.539	0
Sub total por vencer	0	5.539	0	0	0	0	5.539	0
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	0	0	0	0	150	0	150	0
Entre 31 y 60 días	0	0	0	0	150	0	150	0
Entre 61 y 90 días	0	0	0	0	150	0	150	0
Entre 91 y 120 días	0	0	0	0	150	0	150	0
Entre 121 y 150 días	0	0	0	0	150	0	150	0
Entre 151 y 180 días	0	0	0	0	150	0	150	0
Entre 181 y 210 días	0	0	0	0	150	0	150	0
Entre 211 y 250 días	0	0	0	0	150	0	150	0
Más de 250 días	4.782	1.085.191	(1.085.191)	586	262	0	1.085.453	(1.085.191)
Sub total vencidos	4.782	1.085.191	(1.085.191)	586	1.462	0	1.086.653	(1.085.191)
Total	4.782	1.090.730	(1.085.191)	586	1.462	0	1.092.192	(1.085.191)

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente, los cuales forman parte de la cartera morosa:

30-09-2014				
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.	1.560	789.938	751	2.048.634
Total	1.560	789.938	751	2.048.634

31-12-2013				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	1.826	852.023	1.109	2.290.967
Total	1.826	852.023	1.109	2.290.967

8.5.- Provisiones y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 30 de septiembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-01-2013 30-09-2013 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2013 30-09-2013 M\$
Provisión cartera no repactada	(26.834)	1.425.606	960.868	548.838
Provisión cartera repactada	138.369	131.191	67.481	7.893
Recuperos del período o ejercicio	(145.813)	(77.069)	(41.967)	34.027
Total	(34.278)	1.479.728	986.382	590.758

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 30 de septiembre de 2014 y 2013 es el siguiente por segmentos:

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2014 30-09-2014	Operaciones	01-07-2014 30-09-2014
	N°	M\$	N°	M\$
Ventas de gas natural	4.062.795	425.007.478	989.373	132.001.119
Ventas de gas licuado	1.365.782	523.661.507	831.608	216.919.644
Negocios Internacionales	144.962	46.419.043	49.904	16.350.973
Otros Negocios	24	29.226	2	698
Total	5.573.563	995.117.254	1.870.887	365.272.434

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2013 30-09-2013	Operaciones	01-07-2013 30-09-2013
	N°	M\$	N°	M\$
Ventas de gas natural	4.043.114	364.316.222	963.903	124.462.453
Ventas de gas licuado	767.807	477.974.419	287.842	210.072.481
Negocios Internacionales	139.634	40.327.234	78.903	13.310.345
Otros Negocios	61	28.750	0	0
Total	4.950.616	882.646.625	1.330.648	347.845.279

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	01-01-2014 30-09-2014		01-07-2014 30-09-2014	
	Activos financieros	Total	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(1.796.498)	(1.796.498)	(1.028.349)	(1.028.349)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	1.830.776	1.830.776	41.967	41.967

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2013 30-09-2013		01-07-2013 30-09-2013	
	Activos financieros	Total	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(1.556.797)	(1.556.797)	(556.731)	(556.731)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	77.069	77.069	(34.027)	(34.027)

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

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2014 30-09-2014					01-07-2014 30-09-2014				
	Gas Licuado	Gas Natural	Negocios Internacionales	Otros Negocios	Total	Gas Licuado	Gas Natural	Negocios Internacionales	Otros Negocios	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor	(520.653)	(928.422)	(211.201)	(136.222)	(1.796.498)	(173.484)	(644.099)	(131.015)	(79.751)	(1.028.349)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas	0	1.777.498	53.278	0	1.830.776	0	(3.571)	45.538	0	41.967

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2013 30-09-2013					01-07-2013 30-09-2013				
	Gas Licuado	Gas Natural	Negocios Internacionales	Otros Negocios	Total	Gas Licuado	Gas Natural	Negocios Internacionales	Otros Negocios	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor	(494.735)	(640.141)	(405.121)	(16.800)	(1.556.797)	(175.315)	(268.028)	(113.388)	0	(556.731)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas	0	77.069	0	0	77.069	0	(3.074)	(30.953)	0	(34.027)

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.

Para el período intermedio terminado al 30 de septiembre de 2014 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 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 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 30 días	Accionista de Subsidiaria	CL\$	9.116.269	7.916.649	0	0
99.527.700-K	Campanario Generación S.A. (1)	Chile	Venta de energía	Hasta 90 días	Asociada	CL\$	0	18.017	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Venta de energía y potencia	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	143.476	20.431	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	1.842	2.615	0	0
99.520.000-7	Cía. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL\$	193.856	200.091	0	0
91.143.000-2	Cía. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	194	0	0	0
91.143.000-2	Cía. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Venta de energía y potencia	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	56.861	77.044	0	0
0-E	Combustibles Cota S.A.S.	Colombia	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Director Común	COP\$	130	78	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	2.048	173	0	0
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	743.128	634.912	0	0
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	142	151	0	0
0-E	Fif y Cía. S.A.S.	Colombia	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Director Común	COP\$	263	320	0	0
65.166.730-5	Fundación Gasco	Chile	Reembolso de gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Indirecta	CL\$	772	772	0	0
0-E	Gasmarket	Argentina	Reembolso de gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Asociada	US\$	75.757	53.951	0	0
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Negocios conjuntos	US\$	283.912	243.536	0	0
0-E	Gasoducto del Pacífico (Arg.) S.A.	Argentina	Dividendos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Negocios conjuntos	AR\$	1.128.982	0	0	0
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	Dividendos	Más de un año	Negocios conjuntos	US\$	0	0	2.108.898	2.694.715
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Anticipo por compra de gas	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US\$	2.911.513	3.121.036	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Más de 1 Año	Negocios conjuntos	US\$	0	0	1.215.255	1.041.670
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Otros valores por cobrar	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	296.288	0	0	0
96.868.110-9	Hormigones Del Norte S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	280	0	0	0
76.349.706-2	Hualpén Gas S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 15 días	Negocios conjuntos	CL\$	31.292	0	0	0
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	CL\$	8.613	8.613	0	0
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Aportes por capitalizar	Más de un año	Negocios conjuntos	US\$	0	0	0	978.980
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Dividendos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Negocios conjuntos	US\$	0	1.706.082	0	0
0-E	Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Asociada	COP\$	97.786	26.628	0	0
0-E	Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	Servicios prestados	Hasta 90 días	Asociada	COP\$	974	7.352	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	168	1.626	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	4.537	0	0	0
TOTALES							15.099.083	14.040.077	3.324.153	4.715.365

9.1.2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	0	122.038	0	0
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 30 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	1.911.512	2.815.636	0	0
0-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	0	1.399	0	0
0-E	Automotores Reina S.A.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	5.111	3.477	0	0
0-E	Automotores Reina S.A.	Colombia	Compra de combustibles	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	214	160	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	23	0	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Compra de Energía y Potencia	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	4.134	0	0	0
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Compra de combustible	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	6.675	4.000	0	0
90.042.000-5	Cía. General De Electricidad S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	5.243.918	0	0	0
91.143.000-2	Cía. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Compra de Energía y Potencia	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	1.601	465	0	0
91.143.000-2	Cía. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Reliquidación de energía y potencia	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	0	32	0	0
76.375.230-5	Círculo Ejecutivo Arriendo Vehículos Ltda.	Chile	Prestamos recibidos	Más de 90 días y hasta 1 año	Accionista de Subsidiaria	CL \$	82.500	82.500	0	0
0-E	Cilgas S.A	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	12.709	0	0	0
0-E	Cilgas S.A	Colombia	Compra de activos	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	47.254	0	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta	Chile	Reliquidación energía y potencia	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	839	0	0	0
0-E	Fif y Cia S.A.S.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	114	0	0	0
0-E	Fif y Cia. S.A.S.	Colombia	Compra de combustibles	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	1.001	767	0	0
65.166.730-5	Fundación Gasco	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	1.943	1.943	0	0
0-E	Gases Unidos de Colombia S.A.S.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	746	772	0	0
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Negocios conjuntos	US\$	498	0	0	0
76.349.706-2	Hualpén Gas S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Negocios conjuntos	CL \$	604.702	0	0	0
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Compra de gas natural	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	CL \$	177.404	880.455	0	0
92.513.000-1	Naviera Ultragas Ltda.	Chile	Dividendos	Hasta 30 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	1.318.284	1.941.818	0	0
0-E	Plexa S.A.S. E.S.P.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	7.878	7.241	0	0
0-E	Plexport S.A.	Colombia	Servicio de transporte terrestre	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	87.622	178.504	0	0
0-E	Sefta S.A.	Panamá	Compra de activos	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	COP \$	22.042	18.843	0	0
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Servicio de transporte terrestre	Hasta 30 días	Director Común	CL \$	199.505	213.815	0	0
0-E	Supra Seguros Asesores de Seguros S.A.S.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	5.079	2.610	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Arriendo de equipos	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	74.713	46.275	0	0
0-E	Transportes Unitrans S.A.S. (Ex Transportes Dinagas)	Colombia	Servicio de transporte terrestre	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	4.768	22.844	0	0
0-E	Transportes Unitrans S.A.S. (Ex Transportes Dinagas)	Colombia	Compra de Activos Fijos	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	39.339	0	0	0
0-E	Transportes Unitrans S.A.S. (Ex Transportes Dinagas)	Colombia	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	744	0	0	0
TOTALES							9.862.872	6.345.594	0	0

9.1.3. Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los ejercicios terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2014 30-09-2014		01-01-2013 30-09-2013		01-07-2014 30-09-2014		01-07-2013 30-09-2013	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Venta de gas licuado	CL \$	132.616.323	132.616.323	116.635.731	116.635.731	54.804.974	54.804.974	52.588.338	52.588.338
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Servicios recibidos	CL \$	122.038	(122.038)	866.068	(866.068)	0	0	360.653	(360.653)
O-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Director Común	Compra de gas licuado	COP \$	31.223	(31.223)	0	0	1.094	(1.094)	0	0
O-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Director Común	Servicios recibidos	COP \$	8.413	(8.413)	13.785	(13.785)	3.641	(3.641)	5.408	(5.408)
O-E	Automotores Reina S.A.	Colombia	Director Común	Compra de combustibles	COP \$	52.996	(52.996)	35.612	(32.829)	18.422	(18.422)	13.128	(11.202)
O-E	Automotores Reina S.A.	Colombia	Director Común	Servicios recibidos	COP \$	231	(231)	2.379	(1.065)	16	(16)	735	(119)
99.513.400-4	CGE Distribucion S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	CL\$	1.726.407	1.726.407	13.110	11.017	611.681	611.681	6.727	4.634
99.513.400-4	CGE Distribucion S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL\$	101.209	(101.209)	52.314	(52.257)	37.579	(37.579)	19.768	(19.711)
99.513.400-4	CGE Distribucion S.A.	Chile	Matriz Común	Venta gas granel	CL\$	25.173	25.173	23.376	23.376	9.539	9.539	9.444	9.444
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Compra de combustibles	CL\$	66.908	(66.908)	73.569	(73.569)	17.879	(17.879)	23.083	(23.083)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Venta de gas natural	CL\$	1.089.108	1.089.108	419.204	419.204	436.721	436.721	160.073	160.073
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Ventas de otros servicios	CL\$	0	0	211	211	0	0	211	211
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Servicios recibidos	CL\$	901	(901)	2.321	(2.321)	0	0	1.231	(1.231)
91.143.000-2	Cia. Nac. De Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz Común	Venta gas granel	CL\$	3.170	3.170	3.901	3.901	1.311	1.311	1.242	1.242
91.143.000-2	Cia. Nac. De Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL\$	4.937	(4.937)	7.149	(6.873)	1.318	(1.318)	2.367	(2.302)
91.143.000-2	Cia. Nac. De Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz Común	Ventas de energía	CL\$	2.799.930	2.799.930	429.321	360.774	1.693.341	1.693.341	429.321	360.774
O-E	Cilgas S.A	Colombia	Director Común	Servicios Recibidos	COP \$	9.021	(9.021)	0	0	9.021	(9.021)	0	0
O-E	Cilgas S.A	Colombia	Director Común	Compra de activos	COP \$	165.991	0	0	0	165.991	0	0	0
76.375.230-5	Círculo Ejecutivo Arriendo Vehículos Ltda.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Compra de materiales	CL \$	7.933	(7.933)	9.741	(9.741)	4.733	(4.733)	2.993	(2.993)
O-E	Combustibles Cota Ltda.	Colombia	Director Común	Venta de gas licuado	COP \$	940	940	842	842	340	340	228	228
O-E	Combustibles Cota Ltda.	Colombia	Director Común	Compra de combustibles	COP \$	868	(868)	6.508	(6.508)	30	(30)	1.997	(1.997)
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz Común	Venta gas granel	CL\$	3.657	3.657	2.928	2.928	1.680	1.680	1.160	1.160
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL\$	6.078	(6.078)	0	0	2.292	(2.292)	0	0
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de gas natural	CL\$	5.792.762	5.792.762	5.007.337	5.007.337	1.990.196	1.990.196	1.746.214	1.746.214
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de gas licuado	CL\$	2.432	2.432	1.666	1.666	302	302	352	456
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL\$	1.983	(1.983)	1.795	(1.795)	1.983	(1.983)	1.795	(1.795)
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz Común	Arriendos de oficinas	CL\$	623	(623)	593	(593)	623	(623)	593	(593)
O-E	Energas S.A.E.S.P.	Colombia	Asociada	Servicios recibidos	COP \$	0	0	30	(30)	0	0	0	0
O-E	Famicro S.A.S.	Colombia	Director Común	Venta de gas licuado	COP \$	220	220	0	0	8	8	0	0
O-E	Fif y Cia S.A.S.	Colombia	Director Común	Compra de combustibles	COP \$	21.837	(21.837)	18.197	(18.003)	6.594	(6.594)	3.061	(3.057)
O-E	Fif y Cia S.A.S.	Colombia	Director Común	Servicios recibidos	COP \$	191	(191)	0	0	191	(191)	0	0
O-E	Fif y Cia S.A.S.	Colombia	Director Común	Venta de gas licuado	COP \$	1.610	1.610	2.584	2.584	421	421	942	942
65.166.730-5	Fundación Gasco	Chile	Indirecta	Reembolso de gastos	CL\$	0	0	8	0	0	0	0	0
O-E	Gases Unidos de Colombia S.A.S	Colombia	Director Común	Servicios recibidos	COP \$	6.948	(6.948)	6.077	(6.077)	2.478	(2.478)	6.077	(6.077)
O-E	Gasmarket	Argentina	Asociada	Reembolso de gastos	US\$	1.669	0	8.122	0	1.669	0	2.139	(5.983)
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de gas natural	US\$	209.742.734	(209.742.734)	153.991.732	(153.991.732)	96.611.679	(96.611.679)	53.480.826	(53.480.826)
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US\$	24.037	24.037	21.096	21.096	10.926	10.926	7.103	7.103
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Otras valores por cobrar	CL\$	252.384	0	0	0	252.384	0	0	0
96.868.110-9	Hormigones Del Norte S. A.	Chile	Matriz Común	Venta gas granel	CL\$	3.286	3.286	1.723	1.723	1.665	1.665	365	365
76.349.706-2	Hualpén Gas S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Servicios prestados	CL\$	508.949	508.949	0	0	359.272	359.272	0	0
76.349.706-2	Hualpén Gas S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Servicios recibidos	CL\$	4.104.970	(4.104.970)	0	0	1.977.223	(1.977.223)	0	0
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de gas natural	CL\$	1.336.220	(1.336.220)	11.175.509	(9.391.184)	429.353	(429.353)	5.955.069	(4.170.744)
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Venta de gas natural	CL\$	34.447	34.447	0	0	34.447	34.447	0	0
O-E	Montagas S.A.E.S.P.	Colombia	Asociada	Venta de gas licuado	COP \$	601.409	601.409	202.193	202.193	420.297	420.297	128.104	128.104
O-E	Montagas S.A.E.S.P.	Colombia	Asociada	Servicios Prestados	COP \$	268.605	231.556	137.321	137.321	131.453	94.404	44.453	44.453
O-E	Montagas S.A.E.S.P.	Colombia	Asociada	Servicios recibidos	COP \$	0	0	0	0	0	0	0	0
O-E	Plexa S.A.S.E.S.P.	Colombia	Director Común	Servicios recibidos	COP \$	26.622	(26.622)	5.359	(5.359)	7.033	(7.033)	1.819	(1.819)
O-E	Plexport S.A.	Colombia	Director Común	Servicios recibidos	COP \$	815.867	(815.867)	827.329	(827.329)	300.039	(300.039)	317.819	(317.819)
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Director Común	Servicio de transporte terrestre	CL \$	3.899.240	(3.899.240)	3.738.452	(3.738.452)	1.697.391	(1.697.391)	1.698.852	(1.698.852)
O-E	Supergas de Nariño S.A. E.S.P.	Colombia	Director Común	Venta de gas licuado	COP \$	0	0	21.790	21.790	0	0	249	249
O-E	Supergas de Nariño S.A. E.S.P.	Colombia	Director Común	Servicios Prestados	COP \$	0	0	13.392	13.392	0	0	289	289
O-E	Supra Seguros Asesores Ltda.	Colombia	Director Común	Servicios recibidos	COP \$	30.284	(30.284)	25.230	(21.410)	13.734	(13.734)	11.062	(10.730)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz Común	Venta gas granel	CL\$	443	443	787	787	0	0	415	415
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz Común	Venta gas granel	CL\$	10.866	10.866	14.232	3.568	3.568	5.403	5.403	
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz Común	Venta gas granel	CL\$	365	365	3.084	3.084	0	0	1.262	1.262
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL\$	567.946	(567.946)	233.804	(196.474)	166.593	(166.593)	116.425	(79.095)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios Prestados	CL\$	3.875	3.875	0	0	3.875	3.875	0	0
O-E	Transportes Unitrans S.A.S.	Colombia	Director Común	Compra de activo fijo	COP \$	178.500	0	0	0	178.500	0	0	0
O-E	Transportes Unitrans S.A.S.	Colombia	Director Común	Reembolso de gastos	COP \$	744	0	0	0	744	0	0	0
O-E	Transportes Unitrans S.A.S.	Colombia	Director Común	Servicios recibidos	COP \$	10.001	(10.001)	1.373	(1.373)	42.997	(42.997)	117.323	(117.323)
O-E	Transportes Unitrans S.A.S.	Colombia	Director Común	Servicio de transporte terrestre recibido	COP \$	50.010	(50.010)	155.258	(155.258)	50.010	(50.010)	155.258	(155.258)
O-E	Viridagas de Occidente S.A.	Colombia	Director Común	Servicios recibidos	COP \$	0	0	18	(18)	0	0	0	0
TOTALES						367.145.533	(75.547.268)	294.214.161	(46.534.914)	162.433.257	(40.838.985)	117.196.730	(5.182.665)

9.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.

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

En Sesión Ordinaria de Directorio de fecha 24 de abril del 2012, el nuevo Directorio de Gasco S.A. definió su estructura, de acuerdo a lo siguiente:

Claudio Hornauer Herrmann	Presidente
Jorge Marín Correa	Vicepresidente
Matías Pérez Cruz	Director
Eduardo Morandé Montt	Director
Francisco Marín Estévez	Director
Pablo Neuweiler Heinsen	Director
Rodrigo Del Solar Concha	Director
Sergio de La Cuadra Fabres	Director Independiente

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 30 de septiembre de 2014:

- 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 períodos terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013, a los Señores Directores es el siguiente:

Nombre	Cargo	01-01-2014 30-09-2014			01-01-2013 30-09-2013			01-07-2014 30-09-2014			01-07-2013 30-09-2013		
		Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$
Claudio Hornauer Hermann	Presidente	21.436	0	244.817	20.627	0	194.197	6.508	0	0	6.212	0	0
Jorge Eduardo Marín Correa	Vicepresidente	10.716	42.225	122.409	10.312	34.082	97.099	3.254	361	0	3.106	345	0
Francisco Javier Marín Estevez	Director	10.716	0	122.409	8.258	0	97.099	3.254	0	0	3.106	0	0
Matías Pérez Cruz	Director	10.716	42.225	122.409	9.284	33.739	97.099	3.254	361	0	3.106	345	0
Pablo Neuweiler Heinsen	Director	9.652	0	122.409	10.312	0	97.099	3.254	0	0	3.106	0	0
Eduardo Morandé Montt	Director	10.716	0	122.409	10.312	0	69.773	3.254	0	0	3.106	0	0
Sergio De La Cuadra	Director	9.636	42.225	122.409	10.312	24.974	69.773	3.254	361	0	3.106	345	0
Rodrigo Del Solar Concha	Director	8.576	0	122.409	10.312	0	58.896	3.254	0	0	3.106	0	0
José Álvaro Vial Gaete	Ex-Director	0	0	0	0	9.109	27.325	0	0	0	0	0	0
Totales		92.164	126.675	1.101.680	89.729	101.904	808.360	29.286	1.083	0	27.954	1.035	0

9.2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados al equipo gerencial clave de Gasco S.A. asciende a M\$ 1.073.882 por el período terminado al 30 de septiembre de 2014 (M\$ 1.291.880 en el período 2013).

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

10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente	
	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Materias primas.	28.586.760	33.177.681
Mercaderías para la venta.	5.040.929	4.037.193
Suministros para la producción.	460.308	384.350
Suministros para mantención.	6.135.542	5.569.950
Mercaderías en tránsito.	74.966	592.126
Otros (*)	2.881.342	3.075.623
Provisión de deterioro.	(105.894)	(105.894)
Total	43.073.953	46.731.029

(*) 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			
	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-01-2013 30-09-2013 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2013 30-09-2013 M\$
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	697.880.834	569.510.403	317.859.958	278.522.379

11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Activos, pasivos por impuestos	Corriente	
	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Activos por impuestos		
Pagos provisionales mensuales.	29.760.672	14.422.588
Créditos al impuesto.	992.519	3.154.796
Subtotal activos por impuestos	30.753.191	17.577.384
Pasivos por impuestos		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(31.529.103)	(38.701.356)
Subtotal pasivos por impuestos	(31.529.103)	(38.701.356)
Total activos (pasivos) por impuestos	(775.912)	(21.123.972)

Concepto	Activos/Pasivos brutos	Valores compensados	Saldos netos al cierre
30-09-2014			
- Activos por impuestos	30.753.191	(27.650.697)	3.102.494
- Pasivos por impuestos	(31.529.103)	27.650.697	(3.878.406)
Total	(775.912)	0	(775.912)
31-12-2013			
- Activos por impuestos	17.577.384	(13.311.227)	4.266.157
- Pasivos por impuestos	(38.701.356)	13.311.227	(25.390.129)
Total	(21.123.972)	0	(21.123.972)

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Gastos pagados por anticipado.	2.313.020	2.023.308	0	0
Garantías de arriendo.	99.814	97.191	113.007	104.964
Boletas en garantía.	8.310	8.310	0	0
Otros activos	9.937	9.937	0	4.079
Total	2.431.081	2.138.746	113.007	109.043

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

13.1.- Composición del rubro.

Al 30 de septiembre 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 30-09-2014 M\$
Inversiones en asociadas.	3.220.059		973.632		(712.814)		290.962		3.771.839
Inversiones en sociedades con control conjunto.	17.009.748		6.867.024	(23.889)	(5.489.346)		3.116.745	10.370.115	31.850.397
Total	20.229.807	0	7.840.656	(23.889)	(6.202.160)	0	3.407.707	10.370.115	35.622.236

Al 31 de diciembre de 2013.

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2013 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2013 M\$
Inversiones en asociadas.	2.575.421	13.499	1.024.632		(3.551)	(142.500)	3.770	(251.212)	3.220.059
Inversiones en sociedades con control conjunto.	11.674.277	393.458	5.801.033	(753.796)	(2.994.171)		(838.878)	2.967.971	17.009.748
Total	14.249.698	406.957	6.825.665	(753.796)	(2.997.722)	(142.500)	(835.108)	2.716.759	20.229.807

13.2.- Inversiones en asociadas.

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

Saldos al 30 de septiembre de 2014.

Movimiento de inversiones en asociadas utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Saldo al 01-01-2014 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30-09-2014 M\$
Campanario Generación S.A. (1)	Chile	US\$	20,0000%	0	0	0	0	0	0	0	0
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,0000%	633.982	0	411.352	(259.114)	0	(67.516)	0	718.704
Vectores Energéticos S.A.	Argentina	AR \$	25,0000%	971	0	0	0	0	(105)	0	866
Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	COP \$	33,3330%	2.192.889	0	541.603	(453.700)	0	315.003	0	2.595.795
Energas S.A. E.S.P.	Colombia	COP \$	28,2210%	392.217	0	20.677	0	0	43.580	0	456.474
Total				3.220.059	0	973.632	(712.814)	0	290.962	0	3.771.839

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

Movimiento de inversiones en asociadas utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Saldo al 01-01-2013 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2013 M\$
Campanario Generación S.A. (1)	Chile	US\$	20,0000%	0	0	0	0	0	0	0	0
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,0000%	545.032	0	345.082	0	(142.500)	0	(113.632)	633.982
Vectores Energeticos S.A.	Argentina	AR \$	25,0000%	1.337	0	(136)	0	0	0	(230)	971
Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	COP \$	0,0000%	137.350	0	0	0	0	0	(137.350)	0
Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	COP \$	33,3330%	1.539.867	0	649.810	0	0	3.212	0	2.192.889
Energas S.A. E.S.P.	Colombia	COP \$	28,2210%	351.835	13.499	29.876	(3.551)	0	558	0	392.217
Total				2.575.421	13.499	1.024.632	(3.551)	(142.500)	3.770	(251.212)	3.220.059

(1) Al 30 de septiembre de 2014 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.

13.2.2. Información resumida inversiones en asociadas.

Saldos al 30 de septiembre de 2014.

Inversiones en asociadas	Porcentaje participación	30-09-2014												
		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)	Otro resultado integral	Resultado integral
		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
Gasmarket S.A.	50,00000%	9.998.848	515.962	10.514.810	9.077.403	0	9.077.403	1.437.407	7.994.970	(7.172.267)	822.703	822.703	(135.013)	687.690
Vectores Energeticos S.A.	25,00000%	3.566	0	3.566	103	0	103	3.463	0	0	0	0	0	0
Montagas S.A. E.S.P.	33,33300%	4.126.296	15.684.105	19.810.401	3.002.692	9.020.247	12.022.939	7.787.462	20.964.183	(19.339.357)	1.624.826	1.624.826		1.624.826
Energas S.A. E.S.P.	28,22100%	555.843	1.143.415	1.699.258	81.762	0	81.762	1.617.496	1.889.170	(1.815.901)	73.269	73.269		73.269
Total		14.684.553	17.343.482	32.028.035	12.161.960	9.020.247	21.182.207	10.845.828	30.848.323	(28.327.525)	2.520.798	2.520.798	(135.013)	2.385.785

Saldos al 31 de diciembre y 30 de septiembre de 2013

Inversiones en asociadas	Porcentaje participación	31-12-2013							30-09-2013					
		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)	Resultado integral	
		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
Gasmarket S.A.	50,00000%	10.521.766	549.800	11.071.566	9.803.621	0	9.803.621	1.267.945	10.178.060	(9.658.121)	519.939	519.939	519.939	519.939
Vectores Energeticos S.A.	25,00000%	4.038	0	4.038	117	0	117	3.921	0	(405)	(405)	(405)	(405)	(405)
Montagas S.A. E.S.P.	33,33000%	3.394.391	11.805.588	15.199.979	1.355.014	7.266.232	8.621.246	6.578.733	15.440.350	(14.083.651)	1.356.699	1.356.699	1.356.699	1.356.699
Energas S.A. E.S.P.	28,22100%	547.428	1.039.905	1.587.333	44.749	152.779	197.528	1.389.805	1.708.167	(1.680.734)	27.433	27.433	27.433	27.433
Total		14.467.623	13.395.293	27.862.916	11.203.501	7.419.011	18.622.512	9.240.404	27.326.577	(25.422.911)	1.903.666	1.903.666	1.903.666	1.903.666

13.3.- Sociedades con control conjunto.

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

Saldos al 30 de septiembre de 2014.

Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Saldo al 01-01-2014 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 30-09-2014 M\$
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	4.045.185	0	236.899	0	0	(464.926)	0	3.817.158
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	US\$	26,69780%	5.627.081	0	361.027	0	0	821.297	0	6.809.405
Gasnor S.A.	Argentina	AR \$	2,60000%	234.125	0	13.289	0	0	(26.921)	0	220.493
Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	US\$	29,99880%	0	0	0	(23.889)	0	(126.862)	150.751	0
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Chile	CL \$	26,70000%	0	0	0	0	0	0	0	0
Innergy Holdings S.A.	Chile	US\$	30,00000%	1.362.180	0	1.061.697	0	0	272.058	247.358	2.943.293
Innergy Transportes S.A.	Chile	CL \$	0,00017%	0	0	0	0	0	0	0	0
Hualpén Gas s.A.	Chile	CL \$	50,00000%	393.458	0	366.473	0	0	3.772	0	763.703
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	20,00000%	4.789.041	0	4.659.804	0	(5.489.346)	2.501.276	9.972.006	16.432.781
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,33300%	558.678	0	167.835	0	0	137.051	0	863.564
Total				17.009.748	0	6.867.024	(23.889)	(5.489.346)	3.116.745	10.370.115	31.850.397

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Saldo al 01-01-2013 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos de negocios control conjunto M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2013 M\$
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	5.377.233	0	(375.058)	0	0	(956.990)	0	4.045.185
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	US\$	26,69780%	4.991.946	0	141.252	0	0	493.883	0	5.627.081
Gasnor S.A.	Argentina	AR \$	2,60000%	696.839	0	(20.336)	0	0	(19.085)	(423.293)	234.125
Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	US\$	29,99880%	0	0	0	(753.796)	0	(6.058)	0	0
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Chile	US\$	26,70000%	0	0	0	0	0	0	0	0
Innergy Holdings S.A.	Chile	US\$	30,00000%	236.524	0	1.013.051	0	0	112.605	0	1.362.180
Innergy Transportes S.A.	Chile	US\$	0,00017%	0	0	0	0	0	0	0	0
Hualpén Gas s.A.	Chile	CL \$	50,00000%	0	393.458	0	0	0	0	0	393.458
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	20,00000%	0	0	4.877.386	0	(2.994.171)	(479.380)	3.385.206	4.789.041
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,33300%	371.735	0	164.738	0	0	16.147	6.058	558.678
Total				11.674.277	393.458	5.801.033	(753.796)	(2.994.171)	(838.878)	2.967.971	17.009.748

13.3.2.- Información resumida en sociedades con Control Conjunto.

Saldos al 30 de septiembre de 2014.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	30-09-2014												
		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)	Otro resultado integral	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	50,00000%	6.870.271	13.192.724	20.062.995	10.777.863	788.778	11.566.641	8.496.354	16.383.052	(15.881.610)	501.442	501.442	(930.123)	(428.681)
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	26,69780%	16.234.217	20.647.211	36.881.428	6.523.872	4.852.065	11.375.937	25.505.491	5.084.548	(3.732.277)	1.352.271	1.352.271	0	1.352.271
Gasnor S.A.	2,60000%	6.858.258	13.188.230	20.046.488	10.777.364	788.607	11.565.971	8.480.517	16.383.052	(15.871.942)	511.110	511.110	(1.035.652)	(524.542)
Gasoducto del Pacífico S.A.	29,99880%	1.433.736	2.390.275	3.824.011	124.448	7.029.655	7.154.103	(3.330.092)	1.131.843	(1.211.475)	(79.632)	(79.632)	(422.891)	(502.523)
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	26,70000%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Innergy Holdings S.A.	30,00000%	17.479.416	12.161.690	29.641.106	19.546.615	283.636	19.830.251	9.810.855	12.950.973	(9.411.983)	3.538.990	3.538.990	906.861	4.445.851
Innergy Transportes S.A.	0,00017%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Hualpén Gas S.A.	50,00000%	1.934.370	345.771	2.280.141	752.735	0	752.735	1.527.406	4.723.621	(3.990.675)	732.946	732.946	0	732.946
GNL Quintero S.A.	20,00000%	86.923.452	594.783.375	681.706.827	12.022.151	587.520.770	599.542.921	82.163.906	87.076.840	(63.777.818)	23.299.022	23.299.022	72.970.922	96.269.944
GNL Chile S.A.	33,33300%	98.855.053	253.084	99.108.137	92.870.413	3.647.005	96.517.418	2.590.719	583.301.180	(582.797.671)	503.509	503.509	252.246	755.755
Total		236.588.773	656.962.360	893.551.133	153.395.461	604.910.516	758.305.977	135.245.156	727.035.109	(696.675.451)	30.359.658	30.359.658	71.741.363	102.101.021

Saldos al 31 de diciembre y 30 de septiembre de 2013.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-12-2013							30-09-2013					
		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)	Otro resultado integral	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	50,00000%	3.488.233	12.886.096	16.374.329	6.977.378	1.306.586	8.283.964	8.090.365	13.262.135	(12.661.686)	600.449	600.449	(1.204.923)	(604.474)
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	26,69780%	13.749.799	18.595.557	32.345.356	7.020.534	4.247.912	11.268.446	21.076.910	4.546.596	(3.205.796)	1.340.800	1.340.800	0	1.340.800
Gasnor S.A.	2,60000%	3.865.708	14.389.347	18.255.055	7.791.257	1.459.008	9.250.265	9.004.790	13.262.135	(12.617.025)	645.110	645.110	(1.332.891)	(687.781)
Gasoducto del Pacífico S.A.	29,99880%	4.361.454	2.064.889	6.426.343	383.992	8.982.382	9.366.374	(2.940.031)	1.205.221	(1.263.518)	(58.297)	(58.297)	(23.531)	(81.828)
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	26,70000%	2.125	0	2.125	3.415	0	3.415	(1.290)	0	0	0	0	0	0
Innergy Holdings S.A.	30,00000%	23.763.011	10.115.000	33.878.011	24.976.071	4.361.946	29.338.017	4.539.994	20.332.991	(17.267.561)	3.065.430	3.065.430	178.463	3.243.893
Innergy Transportes S.A.	0,00017%	1.220.331	11.066.866	12.287.197	1.035.661	16.255.997	17.291.658	(5.004.461)	0	0	0	0	0	0
Hualpén Gas S.A.	50,00000%	786.915	0	786.915	0	0	786.915	0	0	0	0	0	0	0
GNL Quintero S.A.	20,00000%	87.975.523	565.950.842	653.926.365	34.003.646	595.977.420	629.981.066	23.945.299	73.998.193	(53.959.305)	20.038.888	20.038.888	32.520.773	52.559.661
GNL Chile S.A.	33,33300%	82.591.314	79.123	82.670.437	77.868.315	3.126.072	80.994.387	1.676.500	405.342.756	(413.947.386)	(8.604.630)	(8.604.630)	23.400	(8.581.230)
Total		221.804.413	635.147.720	856.952.133	160.060.269	635.717.323	795.777.592	61.174.541	531.950.027	(514.922.277)	17.027.750	17.027.750	30.161.291	47.189.041

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

Saldos al 30 de septiembre de 2014.

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	30-09-2014						
	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.	2.296.573	1.139.319	523.220	(543.293)	119.286	(380.138)	(213.875)
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	602.118	0	0	(553.731)	852.456	0	(1.782.512)
Gasnor S.A.	2.293.652	1.139.317	523.220	(543.293)	117.506	(380.494)	(213.623)
Gasoducto del Pacífico S.A.	553.876	0	0	(85.006)	5.983	(226)	(1.531)
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	0	0	0	0	0	0	0
Innergy Holdings S.A.	9.782.385	0	0	(201.679)	196.092	(107.255)	(3.480)
Innergy Transportes S.A.	0	0	0	0	0	0	0
Hualpén Gas s.A.	1.011.223	0	0	0	0	0	0
GNL Quintero S.A.	72.219.193	5.090.973	546.848.771	(14.953.999)	12.645	(25.372.899)	(17.238.092)
GNL Chile S.A.	638.294	0	0	(22.289)	365.481	(74.699)	(159.810)
Total	89.397.314	7.369.609	547.895.211	(16.903.290)	1.669.449	(26.315.711)	(19.612.923)

Saldos al 31 de diciembre y 30 de septiembre de 2013.

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31-12-2013			30-09-2013			
	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.	1.222.239	1.412.830	1.129.096	(483.250)	218.015	(441.617)	(275.976)
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	138.404	0	0	(513.610)	485.424	0	(1.404.730)
Gasnor S.A.	1.210.169	1.412.830	1.129.096	(483.250)	215.386	(493.847)	(275.535)
Gasoducto del Pacífico S.A.	1.162.169	0	0	(138.852)	69.535	(478)	(1.159)
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	0	0	0	0	0	0	0
Innergy Holdings S.A.	11.682.015	0	0	(180.160)	30.510	(141.165)	(3.607)
Innergy Transportes S.A.	0	0	0	0	0	0	0
Hualpén Gas s.A.	786.915	0	0	0	0	0	0
GNL Quintero S.A.	26.728.880	27.721.966	560.937.144	(12.759.739)	1.090.791	(22.557.788)	(5.088.874)
GNL Chile S.A.	2.780.579	0	0	(34.637)	176.121	(68.498)	2.055.860
Total	45.711.370	30.547.626	563.195.336	(14.593.498)	2.285.782	(23.703.393)	(4.994.021)

13.4.- Inversiones en subsidiarias.

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

Saldos al 30 de septiembre de 2014.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Saldo al 01-01-2014 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30-09-2014 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Metrogas S.A.	Chile	CL \$	51,83784%	280.977.337	41.044.335	0	(34.044.500)	1.367.651	(19.302.898)	270.041.925	(31.630.500)
Gasmar S.A.	Chile	US\$	51,000000%	22.792.663	10.553.792	0	(5.646.973)	3.536.218	(4.491.050)	26.744.650	(5.425.524)
Gas Sur S.A.	Chile	CL \$	100,000000%	26.815.183	677.805	0	0	0	(590.040)	26.902.948	0
Gasco GLP S.A.	Chile	CL \$	100,000000%	127.462.058	7.630.797	0	(3.118.927)	0	(7.985.294)	123.988.634	0
Inversiones Invergas S.A.	Chile	CL \$	100,000000%	4.243.039	639.594	0	0	(5.121)	(78.149)	4.799.363	0
Automotive Gas Systems S.A.	Chile	CL \$	100,000000%	0	0	(97.344)	0	0	97.344	0	0
Autogasco S.A.	Chile	CL \$	100,000000%	1.443.686	(744.404)	0	0	0	414.324	1.113.606	0
Inversiones Atlantico S.A.	Chile	CL \$	100,000000%	9.055.807	1.319.227	0	0	145.193	(4.787.354)	5.732.873	0
Gasco International S.A.	Chile	US\$	100,000000%	10.225.696	933.258	0	0	155.355	0	11.314.309	0
Gasco Grand Cayman Limited.	Islas Cayman	CL \$	100,000000%	0	0	(43.822)	0	0	43.822	0	0
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	CL \$	85,000000%	889.152	(476.038)	0	0	0	184.063	597.177	0
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	COP \$	70,000000%	20.630.744	(1.355.177)	0	0	2.274.164	(631.807)	20.917.924	0
Total				504.535.365	60.223.189	(141.166)	(42.810.400)	7.473.460	(37.127.039)	492.153.409	(37.056.024)

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Saldo al 01-01-2013 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 31-12-2013 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Metrogas S.A.	Chile	CL \$	51,83784%	240.479.066	56.068.610	0	(66.401.160)	(240.130)	51.070.951	280.977.337	(61.692.840)
Gasmar S.A.	Chile	US\$	51,000000%	21.169.264	14.851.193	0	(15.037.162)	1.874.755	(65.387)	22.792.663	(14.447.470)
Gas Sur S.A.	Chile	CL \$	100,000000%	25.588.492	(1.606.976)	0	0	0	2.833.667	26.815.183	0
Gasco GLP S.A.	Chile	CL \$	100,000000%	127.915.154	12.114.519	0	(12.417.652)	0	(149.963)	127.462.058	0
Inversiones Invergas S.A.	Chile	CL \$	100,000000%	3.944.383	304.405	0	0	(5.749)	0	4.243.039	0
Automotive Gas Systems S.A.	Chile	CL \$	100,000000%	0	0	(66.091)	0	0	66.091	0	0
Autogasco S.A.	Chile	CL \$	100,000000%	1.789.175	(354.222)	0	0	0	8.733	1.443.686	0
Inversiones Atlantico S.A.	Chile	CL \$	100,000000%	8.627.222	459.649	0	0	106.092	(137.156)	9.055.807	0
Gasco International S.A.	Chile	US\$	100,000000%	11.262.485	6.956	0	0	(660.040)	(383.705)	10.225.696	0
Gasco Grand Cayman Limited.	Islas	CL \$	100,000000%	0	0	(28.800)	0	0	28.800	0	0
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	CL \$	85,000000%	1.531.752	(645.644)	0	0	0	3.044	889.152	0
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	COP \$	70,000000%	23.265.112	(345.716)	0	0	31.285	(2.710.959)	20.630.744	0
Total				465.572.105	80.852.774	(94.891)	(93.855.974)	1.106.213	50.564.116	504.535.365	(76.140.310)

13.4.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Saldos al 30 de septiembre de 2014.

Inversiones en sociedades subsidiarias al	Porcentaje participación	30-09-2014													
		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%	73.020.263	849.573.147	922.593.410	38.814.499	362.842.584	401.657.083	520.936.327	373.544.247	(246.174.390)	(48.191.124)	79.178.733	79.178.331	73.863.629	73.863.227
Gasmar S.A.	51,00000%	50.056.854	57.837.866	107.894.720	31.669.234	23.784.996	55.454.230	52.440.490	329.815.489	(302.216.023)	(6.905.758)	20.693.708	20.693.708	26.483.228	26.483.228
Gas Sur S.A.	100,00000%	6.239.770	61.988.977	68.228.747	24.006.004	17.312.286	41.318.290	26.910.457	18.926.583	(15.385.646)	(2.862.943)	677.994	677.994	11.276	11.276
Gasco GLP S.A.	100,00000%	41.321.355	206.876.391	248.197.746	46.161.886	77.934.406	124.096.292	124.101.454	192.353.590	(158.394.044)	(26.321.805)	7.637.741	7.637.741	4.541.762	4.541.762
Inversiones Invergas S.A.	100,00000%	6.051.785	4.459.199	10.510.984	4.986.082	725.443	5.711.525	4.799.459	1.492.428	(621.263)	(231.558)	639.607	639.607	634.486	634.486
Automotive Gas Systems S.A.	100,00000%	1.941.705	67.896	2.009.601	3.429.446	0	3.429.446	(1.419.845)	0	(1.250)	(97.077)	(98.327)	(98.327)	(98.327)	(98.327)
Autogasco S.A.	100,00000%	7.100.045	16.099.761	23.199.806	21.843.462	231.490	22.074.952	1.124.854	7.953.353	(7.517.504)	(1.187.772)	(751.923)	(751.923)	(748.123)	(748.123)
Inversiones Atlantico S.A.	100,00000%	7.299.887	5.183.793	12.483.680	5.737.376	1.013.187	6.750.563	5.733.117	0	0	1.319.284	1.319.284	1.319.284	1.461.519	1.461.519
Gasco International S.A.	100,00000%	406.151	11.566.626	11.972.777	603.122	0	603.122	11.369.655	0	0	954.365	954.365	933.258	1.104.593	1.088.613
Gasco Grand Cayman Limited.	100,00000%	0	96	96	1.231	371.438	372.669	(372.573)	0	0	(43.822)	(43.822)	(43.822)	(43.822)	(43.822)
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	85,00000%	472.945	2.155.218	2.628.163	1.715.716	209.885	1.925.601	702.562	1.443.103	(1.791.855)	(211.292)	(560.044)	(560.044)	(556.077)	(556.077)
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	70,00000%	8.725.524	99.059.649	107.785.173	43.039.510	32.399.183	75.438.693	32.346.480	46.419.043	(39.309.407)	(8.625.002)	(1.515.366)	(1.935.970)	830.861	410.257
Total		202.636.284	1.314.868.619	1.517.504.903	222.007.568	516.824.898	738.832.466	778.672.437	971.947.836	(771.411.382)	(92.404.504)	108.131.950	107.689.837	107.485.005	107.048.019

Saldos al 31 de diciembre y 30 de septiembre de 2013.

Inversiones en sociedades subsidiarias	Porcentaje participación	31-12-2013							30-09-2013						
		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%	61.090.317	831.583.196	892.673.513	53.697.485	296.944.032	350.641.517	542.031.996	320.889.083	(174.122.051)	(52.734.806)	94.032.226	94.031.685	98.305.642	98.305.101
Gasmar S.A.	51,00000%	49.435.097	44.930.033	94.365.130	31.245.947	18.427.687	49.673.634	44.691.496	296.173.223	(264.863.215)	(8.651.082)	22.658.926	22.658.926	25.315.417	25.315.417
Gas Sur S.A.	100,00000%	3.386.717	62.249.893	65.636.610	16.886.004	21.927.939	38.813.943	26.822.667	15.438.512	(13.771.133)	(2.539.277)	(871.898)	(871.898)	(944.429)	(944.429)
Gasco GLP S.A.	100,00000%	34.168.268	204.618.670	238.786.938	49.003.046	62.205.854	111.208.900	127.578.038	180.331.537	(144.671.464)	(24.463.016)	11.197.057	11.197.057	10.978.029	10.978.029
Inversiones Invergas S.A.	100,00000%	5.502.557	3.571.315	9.073.872	4.223.273	607.477	4.830.750	4.243.122	1.413.474	(870.203)	(464.513)	78.758	78.758	75.567	75.567
Automotive Gas Systems S.A.	100,00000%	1.932.299	67.896	2.000.195	3.321.713	0	3.321.713	(1.321.518)	56.185	(71.282)	(26.484)	(41.581)	(41.581)	(41.581)	(41.581)
Autogasco S.A.	100,00000%	5.438.170	13.715.931	19.154.101	17.647.633	48.200	17.695.833	1.458.268	7.167.419	(6.170.233)	(1.257.182)	(259.996)	(259.996)	(257.510)	(257.510)
Inversiones Atlantico S.A.	100,00000%	6.628.942	4.194.967	10.823.909	872.526	895.190	1.767.716	9.056.193	0	0	998.806	998.806	998.806	1.045.090	1.045.090
Gasco International S.A.	100,00000%	149.742	10.541.344	10.691.086	433.149	0	433.149	10.257.937	0	0	865.892	865.892	852.659	23.459	13.419
Gasco Grand Cayman Limited.	100,00000%	0	85	85	0	328.836	328.836	(328.751)	0	0	(16.224)	(16.224)	(16.224)	(16.224)	(16.224)
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	85,00000%	349.489	2.194.975	2.544.464	1.371.536	126.866	1.498.402	1.046.062	1.333.917	(1.705.796)	(193.092)	(564.971)	(564.971)	(566.463)	(566.463)
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	70,00000%	8.382.469	88.318.177	96.700.646	31.456.302	33.759.643	65.215.945	31.484.701	40.327.234	(28.442.562)	(10.026.664)	1.858.008	1.524.286	937.994	613.583
Total		176.464.067	1.265.986.482	1.442.450.549	210.158.614	435.271.724	645.430.338	797.020.211	863.130.584	(634.687.939)	(98.507.642)	129.935.003	129.587.507	134.854.991	134.519.999

14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.

14.1.- Composición y movimiento de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por softwares computacionales, derechos de agua y servidumbres de paso. Su detalle al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Activos Intangibles	30-09-2014		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	127.143	(60.458)	66.685
Programas informáticos.	19.681.465	(18.151.210)	1.530.255
Otros activos intangibles identificables.	330.489	(39.627)	290.862
Total	20.139.097	(18.251.295)	1.887.802

Activos Intangibles	31-12-2013		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	127.020	(61.445)	65.575
Programas informáticos.	19.164.180	(17.608.423)	1.555.757
Otros activos intangibles identificables.	280.656	(31.815)	248.841
Total	19.571.856	(17.701.683)	1.870.173

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Activos intangibles de vida finita.	18.251.295	17.701.683
Total	18.251.295	17.701.683

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro intangibles al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 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 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	30-09-2014			
	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto M\$	Programas informáticos, neto M\$	Otros activos intangibles identificables, neto M\$	Activos intangibles identificables, neto M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2014	65.575	1.555.757	248.841	1.870.173
Adiciones.	5.189	544.370	49.833	599.392
Amortización.	(4.079)	(564.461)	(7.812)	(576.352)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	0	(5.411)	0	(5.411)
Cambios, total	1.110	(25.502)	42.021	17.629
Saldo final al 30 de septiembre de 2014	66.685	1.530.255	290.862	1.887.802

Movimientos en activos intangibles	31-12-2013			
	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto M\$	Programas informáticos, neto M\$	Otros activos intangibles identificables, neto M\$	Activos intangibles identificables, neto M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013	67.186	2.344.416	247.163	2.658.765
Adiciones.	9.073	894.804	12.334	916.211
Amortización.	(10.730)	(1.684.674)	(10.656)	(1.706.060)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	46	1.211	0	1.257
Cambios, total	(1.611)	(788.659)	1.678	(788.592)
Saldo al 31 de diciembre de 2013	65.575	1.555.757	248.841	1.870.173

El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 30-09-2014	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	244.644	Indefinida
Servidumbres.	46.218	Definida
Total	290.862	

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2013	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	201.965	Indefinida
Servidumbres.	46.876	Definida
Total	248.841	

Las servidumbres con vida útil indefinida corresponden a paso de red de distribución de gas, otorgados por los propietarios de los predios a favor de Gasco S.A. y de la subsidiaria Gas Sur S.A., de forma voluntaria y perpetua, para ocupar, operar, instalar, explotar y mantener gasoductos y redes de distribución de gas por un plazo indefinido.

14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

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

14.2.1.- Servidumbres.

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

El cargo a resultados por amortización de intangibles al 30 de septiembre de 2014 y 2013 se detalla a continuación:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	desde al Ref. Nota	01-01-2014 30-09-2014			01-01-2013 30-09-2013			01-07-2014 30-09-2014			01-07-2013 30-09-2013		
		Patentes, marcas registradas y otros derechos	Programas informáticos	Otros activos intangibles identificables	Patentes, marcas registradas y otros derechos	Programas informáticos	Otros activos intangibles identificables	Patentes, marcas registradas y otros derechos	Programas informáticos	Otros activos intangibles identificables	Patentes, marcas registradas y otros derechos	Programas informáticos	Otros activos intangibles identificables
		M\$	M\$	M\$									
Costo de ventas.	25.3	0	45.903	1.254	0	76.391	1.254	0	7.471	419	0	25.397	418
Gastos de administración.	25.3	4.079	518.558	6.558	36.647	1.076.448	11.508	1.395	183.730	2.184	29.889	361.831	2.941
Total		4.079	564.461	7.812	36.647	1.152.839	12.762	1.395	191.201	2.603	29.889	387.228	3.359

15.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2013		Movimientos 2014		
					Saldo al 01-01-2013 M\$	Otros incrementos (disminuciones) M\$	Saldo al 31-12-2013 M\$	Otros incrementos (disminuciones) M\$	Saldo al 30-09-2014 M\$
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	08-06-2001	Gasco S.A.	Sin relación	684.967	0	684.967	0	684.967
92.722.460-k	Metrogas S.A.	03-10-2000	Gasco S.A.	Sin relación	8.462.106	0	8.462.106	0	8.462.106
O-E	Grupo Unigas S.A.	15-03-2011	Inversiones GLP S.A. E.S.P.	Accionista de	4.550.102	0	4.550.102	505.567	5.055.669
O-E	JGB Inversiones S.A.S. ESP.	12-07-2012	Inversiones GLP S.A. ESP.	Accionista de	1.909.579	0	1.909.579	212.175	2.121.754
O-E	Inversiones GLP S.A. ESP.	18-02-2010	Inversiones GLP S.A. ESP.	Accionista de	3.313.251	0	3.313.251	466.706	3.779.957
Totales					18.920.005	0	18.920.005	1.184.448	20.104.453

(*) 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 2013 fluctúan entre un 11% y un 12% en Chile, entre un 11,5% 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.

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

Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo	30-09-2014		31-12-2013	
	Unidades generadoras de efectivo M\$	Total M\$	Unidades generadoras de efectivo M\$	Total M\$
Plusvalía	20.104.453	20.104.453	18.920.005	18.920.005
Activos intangibles con vidas útiles indefinidas	244.644	244.644	201.965	201.965

16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS.

16.1.- Vidas útiles.

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

16.2.- Detalle de los rubros.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Construcciones en curso.	73.374.569	48.728.267
Terrenos.	61.452.292	57.672.636
Edificios.	30.037.618	30.022.277
Planta y equipos.	1.067.824.987	1.073.631.364
Maquinas y equipos de generación.	48.982.307	49.071.867
Red de distribución de gas.	693.566.005	698.535.661
Cilindros de gas licuado.	149.252.780	144.395.667
Estanques refrigerados	30.597.782	27.733.496
Estanques domiciliarios.	28.549.400	28.564.699
Medidores.	116.876.713	125.329.974
Equipamiento de tecnología de la información	2.122.460	2.514.968
Instalaciones fijas y accesorios	89.182.297	88.055.505
Equipos de comunicaciones.	1.462.154	1.319.238
Herramientas.	740.580	1.101.599
Muebles y útiles.	1.233.849	1.418.341
Instalaciones y accesorios diversos.	85.745.714	84.216.327
Vehículos de motor.	11.496.468	11.131.557
Otras propiedades, plantas y equipos.	33.296.441	26.800.487
Repuestos	26.779	31.193
Total	1.368.813.911	1.338.588.254

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Construcciones en curso.	73.374.569	48.728.267
Terrenos.	61.452.292	57.672.636
Edificios.	47.815.378	46.627.655
Planta y equipos.	1.386.042.030	1.356.544.121
Maquinas y equipos de generación.	74.560.499	71.490.752
Red de distribución de gas.	817.249.892	806.434.449
Cilindros de gas licuado.	187.812.108	179.480.975
Estanques refrigerados	42.727.075	37.391.723
Estanques domiciliarios.	40.617.155	39.203.462
Medidores.	223.075.301	222.542.760
Equipamiento de tecnología de la información	9.482.742	9.189.026
Instalaciones fijas y accesorios	125.453.852	120.081.465
Equipos de comunicaciones.	7.525.744	6.588.699
Herramientas.	5.605.253	5.588.400
Muebles y útiles.	6.851.518	6.757.033
Instalaciones y accesorios diversos.	105.471.337	101.147.333
Vehículos de motor.	26.139.284	23.230.961
Otras propiedades, plantas y equipos.	40.850.160	34.092.294
Repuestos	236.259	206.842
Total	1.770.846.566	1.696.373.267

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Edificios.	17.777.760	16.605.378
Planta y equipos.	318.217.043	282.912.757
Maquinas y equipos de generación.	25.578.192	22.418.885
Red de distribución de gas.	123.683.887	107.898.788
Cilindros de gas licuado.	38.559.328	35.085.308
Estanques refrigerados	12.129.293	9.658.227
Estanques domiciliarios.	12.067.755	10.638.763
Medidores.	106.198.588	97.212.786
Equipamiento de tecnología de la información	7.360.282	6.674.058
Instalaciones fijas y accesorios	36.271.555	32.025.960
Equipos de comunicaciones.	6.063.590	5.269.461
Herramientas.	4.864.673	4.486.801
Muebles y útiles.	5.617.669	5.338.692
Instalaciones y accesorios diversos.	19.725.623	16.931.006
Vehículos de motor.	14.642.816	12.099.404
Otras propiedades, plantas y equipos.	7.553.719	7.291.807
Repuestos	209.480	175.649
Total	402.032.655	357.785.013

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

El siguiente cuadro muestra el detalle de reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos, por clases al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

Movimiento al 30 de septiembre 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	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Repuestos	Propiedades, planta y equipo, neto
		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	26.800.487	31.193	1.338.588.254
Cambios	Adiciones.	34.222.403	727.765	6.643	4.709.754	161.558	886.034	2.042.752	15.326.849	0	58.083.758
	Desapropiaciones	0	(40.000)	0	(96.250)	(34)	(1.686)	(309.089)	(3.915)	0	(450.974)
	Retiros.		0	0	(2.368)	(598)	(997)	(10.715)	0	0	(14.678)
	Gasto por depreciación.			(1.110.539)	(33.750.211)	(686.987)	(3.374.880)	(2.459.705)	(494.920)	(8.285)	(41.885.527)
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	1.416.901	1.170.318	303.749	10.561.328	20.098	202.999	813.814	0	3.871	14.493.078
	Otros incrementos (decrementos).	(10.993.002)	1.921.573	815.488	12.771.370	113.455	3.415.322	287.854	(8.332.060)	0	0
Total cambios		24.646.302	3.779.656	15.341	(5.806.377)	(392.508)	1.126.792	364.911	6.495.954	(4.414)	30.225.657
Saldo final al 30 de septiembre de 2014		73.374.569	61.452.292	30.037.618	1.067.824.987	2.122.460	89.182.297	11.496.468	33.296.441	26.779	1.368.813.911

Movimiento al 31 de diciembre de 2013.

Movimiento año 2013		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Repuestos	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013		25.784.333	56.158.679	28.550.042	945.953.843	2.679.416	83.755.036	12.190.143	30.106.797	37.990	1.185.216.279
Cambios	Adiciones.	42.102.413	1.004.968	379.148	7.702.335	370.256	1.932.964	2.368.874	21.741.705	0	77.602.663
	Desapropiaciones	0	0	(40.244)	(159.232)	(1.859)	0	(357.038)	0	0	(558.373)
	Retiros.		(6.770)	0	(2.107.088)	(36.134)	(6.989)	(162.460)	(14.246)	0	(2.333.687)
	Gasto por depreciación.			(1.692.963)	(36.398.173)	(1.064.413)	(4.052.388)	(2.975.386)	(769.887)	(9.754)	(46.962.964)
	Incrementos (decremento) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor										
	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en patrimonio neto.		0	0	122.578.983	0	0	0	0	0	122.578.983
	Sub total reconocido en patrimonio neto		0	0	122.578.983	0	0	0	0	0	122.578.983
	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en el estado de resultados.	0	0	0	15.849	0	0	0	0	0	15.849
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	17.133	402.328	66.231	2.407.870	2.032	114.208	15.212	0	2.957	3.027.971
Otros incrementos (decrementos).	(19.175.612)	113.431	2.760.063	33.636.977	565.670	6.312.674	52.212	(24.263.882)	0	1.533	
Total cambios	22.943.934	1.513.957	1.472.235	127.677.521	(164.448)	4.300.469	(1.058.586)	(3.306.310)	(6.797)	153.371.975	
Saldo final al 31 de diciembre de 2013		48.728.267	57.672.636	30.022.277	1.073.631.364	2.514.968	88.055.505	11.131.557	26.800.487	31.193	1.338.588.254

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 período 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 2013 se revaluó el segmento de gas natural, clases redes de distribución, medidores y reguladores, 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 al 31 de diciembre de 2013 (antes de impuestos diferidos) de M\$ 122.578.983.

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

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

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Terrenos.	20.495.863	17.170.598
Edificios.	26.222.016	26.076.306
Planta y equipos.	692.037.040	685.534.618
Total	738.754.919	728.781.522

El siguiente es el movimiento de reservas o superávit de revaluación al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Saldo inicial	511.524.076	404.903.761
Ajustes de revaluación.	0	122.578.983
Retiros de propiedades, planta y equipos revaluado.	(26.795)	(194.157)
Aumento (decremento) cambio en moneda extranjera	4.224.264	1.476.457
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(17.833.704)	(17.240.968)
Movimiento del ejercicio	(13.636.235)	106.620.315
Total	497.887.841	511.524.076

Propiedades, planta y equipo, revaluación	30-09-2014			31-12-2013		
	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.	61.452.292	20.495.863	40.956.429	57.672.636	17.170.598	40.502.038
Edificios.	30.037.480	26.222.016	3.815.464	30.022.277	26.076.306	3.945.971
Planta y equipos.	1.145.152.988	692.037.040	453.115.948	1.152.610.685	685.534.618	467.076.067
Total	1.236.642.760	738.754.919	497.887.841	1.240.305.598	728.781.522	511.524.076

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	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Construcción en curso.	73.374.569	48.728.267
Equipamiento de tecnologías de la información.	2.122.460	2.514.968
Instalaciones fijas y accesorios.	8.654.433	9.076.184
Vehículos de motor.	11.496.468	11.131.557
Otras propiedades, planta y equipos.	36.496.441	26.800.487
Repuestos	26.780	31.193
Total	132.171.151	98.282.656

16.6.- Costo por intereses.

Durante el período terminado al 30 de septiembre de 2014 se han capitalizado intereses por M\$ 219.498, correspondientes a la construcción del estanque TK5 y al mismo periodo 2013 el monto ascendió a M\$ 98.823.

16.7.- Activos sujetos a arrendamiento financiero.

El detalle de estas partidas al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero, neto	30-09-2014			31-12-2013		
	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.	3.015.554	0	3.015.554	4.100.788	0	4.100.788
Edificio en arrendamiento financiero.	6.178.214	(499.030)	5.679.184	7.239.680	(629.473)	6.610.207
Planta y equipo bajo arrendamiento financiero.	16.146.211	(2.920.400)	13.225.811	15.009.966	(2.586.593)	12.423.373
Vehículos de motor, bajo arrendamiento financiero.	6.908.939	(2.549.783)	4.359.156	6.708.628	(2.301.198)	4.407.430
Total	32.248.918	(5.969.213)	26.279.705	33.059.062	(5.517.264)	27.541.798

Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, obligaciones por arrendamientos financieros	30-09-2014			31-12-2013		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$
Hasta un año.	7.151.226	(386.255)	6.764.971	5.091.756	(520.113)	4.571.643
Posterior a un año pero menor de cinco años.	5.415.872	(489.060)	4.926.812	10.106.330	(2.190.458)	7.915.872
Más de cinco años.	2.281.196	(205.995)	2.075.201	3.082.059	(1.027.404)	2.054.655
Total	14.848.294	(1.081.310)	13.766.984	18.280.145	(3.737.975)	14.542.170

16.8.- Deterioro en propiedades, planta y equipos.

Al 30 de septiembre de 2014 la sociedad no registró deterioro de propiedades, planta y equipos.

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

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	36.320.764	42.888.280

17.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

Al 30 de septiembre 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\$ 5.516.323 y un aumento en los pasivos diferidos por M\$ 69.521.870.

El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

17.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Relativos a propiedades, plantas y equipos.	675.289	420.519
Relativos a intangibles.	31.668	39.324
Relativos a ingresos anticipados	558.704	586.457
Relativos a provisiones.	1.108.574	1.356.410
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	258.797	168.720
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	4.308.665	2.790.137
Relativos a pérdidas fiscales.	24.634.881	16.919.517
Relativos a cuentas por cobrar.	2.418.176	2.119.691
Relativos a los inventarios.	72.999	69.324
Relativos a contratos de leasing.	13.682	35.560
Relativos a otros.	606.206	344.061
Total	34.687.641	24.849.720

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

17.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	149.121.604	109.645.192
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	130.752.661	101.596.020
Relativos a intangibles.	289.800	214.443
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	71.150	86.847
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	2.134.700	1.973.701
Relativos a contratos de leasing.	2.406.885	1.830.383
Relativos a otros.	2.681.203	1.750.848
Total	287.458.003	217.097.434

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

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Saldo inicial	24.849.720	22.371.965
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	3.619.439	2.460.327
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, activos por impuesto diferido.	702.159	17.428
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	5.516.323	0
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	9.837.921	2.477.755
Total	34.687.641	24.849.720

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Saldo inicial	217.097.434	197.979.712
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(871.201)	18.530.063
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, pasivos por impuesto diferido.	1.709.900	587.659
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	69.521.870	0
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	70.360.569	19.117.722
Total	287.458.003	217.097.434

17.4.- Compensación de partidas.

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

Los montos compensados son los siguientes:

Concepto	30-09-2014			31-12-2013		
	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.	34.687.641	(31.094.631)	3.593.010	24.849.720	(22.690.968)	2.158.752
Pasivos por impuestos diferidos.	(287.458.003)	31.094.631	(256.363.372)	(217.097.434)	22.690.968	(194.406.466)
Total	(252.770.362)	0	(252.770.362)	(192.247.714)	0	(192.247.714)

18.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

18.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	30-09-2014		31-12-2013	
			Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	18.2	CL \$	11.685.470	48.675.681	24.886.507	22.317.489
Préstamos bancarios.	18.2	US \$	16.299.759	13.582.320	4.054.686	11.414.681
Préstamos bancarios.	18.2	UF	108.930	33.835.497	3.344.627	32.655.092
Préstamos bancarios.	18.2	COP \$	12.626.103	24.633.955	6.102.740	26.304.735
Total préstamos bancarios			40.720.262	120.727.453	38.388.560	92.691.997
Obligaciones con el público (bonos)	18.3	UF	9.255.576	253.508.067	7.899.303	250.603.219
Obligaciones por arrendamiento financiero	18.4	UF	3.766.506	0	561.929	3.490.284
Obligaciones por arrendamiento financiero	18.4	COP \$	2.998.465	7.002.013	4.009.714	6.480.243
Obligaciones por arrendamiento financiero			6.764.971	7.002.013	4.571.643	9.970.527
Pasivos de cobertura	7.1	US \$	0	0	13.143	0
Pasivos de cobertura	7.1	COP \$	0	375.730	0	0
Pasivos de cobertura			0	375.730	13.143	0
Garantías de cilindros	18.5	CL \$	10.669.539	0	9.691.852	0
Garantías de cilindros	18.5	COP \$	13.428.548	0	11.765.956	0
Otros	18.5	US\$	12.614.138	0	10.515.000	0
Garantías de cilindros			36.712.225	0	31.972.808	0
Total			93.453.034	381.613.263	82.845.457	353.265.743

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

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

Saldos al 30 de septiembre 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	
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	30-09-2014	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	30-09-2014	
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	Autogasco S.A.	Banco de Chile	CL\$	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	6.590	0	0	6.590	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	4,55%	4,55%	Sin garantía	5.106.780	0	0	5.106.780	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	6,58%	6,58%	Sin garantía	0	190.138	0	190.138	8.526.801	0	0	0	0	0	8.526.801
Chile	Gas Sur S.A.	Banco BBVA	CL\$	Al vencimiento	5,09%	5,09%	Sin garantía	0	86.389	0	86.389	0	6.500.000	0	0	0	0	6.500.000
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco BBVA	UF \$	Al vencimiento	3,75%	3,75%	Sin Garantía	2	0	24.168	24.170	14.500.812	0	0	0	0	0	14.500.812
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Estado	UF \$	Al vencimiento	3,60%	3,60%	Sin Garantía	0	0	36.735	36.735	0	19.334.414	0	0	0	0	19.334.414
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco de Chile	CL\$	Semestral	4,08%	4,08%	Sin Garantía	0	0	43.106	43.106	862.711	1.725.423	3.450.846	0	0	0	6.038.980
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco de Chile	UF \$	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	0	48.025	48.025	269	0	0	0	0	0	269
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco de Chile	CL\$	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	0	32.350	32.350	18.566	12.899	419	0	0	0	31.884
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco de Chile	CL\$	Al vencimiento	0,40%	0,40%	Sin Garantía	0	0	0	0	102.522	0	0	0	0	0	102.522
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco de Chile	CL\$	Al vencimiento	4,52%	4,52%	Sin Garantía	0	2.214.463	0	2.214.463	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco de Chile	CL\$	Al vencimiento	4,85%	4,85%	Sin Garantía	23.710	0	2.146.247	2.169.957	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco de Chile	CL\$	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	4.004	0	0	4.004	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco de Chile	CL\$	Semestral	4,54%	4,54%	Sin Garantía	0	0	1.367.662	1.367.662	1.280.463	1.280.463	0	0	0	0	2.560.926
Chile	Gasmar S.A.	Banco de Chile	US\$	Cada 4 Años	3,90%	3,90%	Sin Garantía	0	0	1.476.673	1.476.673	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Cada 4 Años	3,80%	3,80%	Sin Garantía	0	0	18.406	18.406	1.997.400	0	0	0	0	0	1.997.400
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Anual	2,42%	2,42%	Sin Garantía	0	0	13.267	13.267	0	1.997.400	0	0	0	0	1.997.400
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Anual	2,40%	2,40%	Sin Garantía	0	93.958	2.396.880	2.490.838	2.396.880	2.396.880	1.997.400	0	0	0	7.190.640
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Cada 5 Años	2,42%	2,42%	Sin Garantía	0	0	16.462	16.462	0	2.396.880	0	0	0	0	2.396.880
Chile	Gasmar S.A.	Banco Scotiabank	US\$	Mensual	0,03%	0,03%	Sin Garantía	12.284.113	0	0	12.284.113	0	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Bogotá	COP \$	Semestral	7,60%	7,60%	Sin Garantía	13.738	0	630.304	644.042	0	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Al vencimiento	10,90%	10,90%	Sin Garantía	0	0	1.520.787	1.520.787	0	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Bancolombia	COP \$	Anual	11,33%	11,33%	Sin Garantía	14.595	0	700.000	714.595	0	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Bancolombia	COP \$	Anual	11,55%	11,55%	Sin Garantía	0	346	225.000	225.346	0	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Al vencimiento	8,34%	8,34%	Sin Garantía	0	0	12.473	12.473	1.110.000	0	0	0	0	0	1.110.000
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Semestral	8,33%	8,33%	Sin Garantía	0	0	90.458	90.458	600.000	1.200.000	1.200.000	0	0	0	3.000.000
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco Corpbanca	COP \$	Semestral	9,36%	9,36%	Sin Garantía	0	0	3.914.962	3.914.962	3.543.453	3.543.453	3.543.453	3.543.453	1.771.727	0	15.945.539
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Semestral	8,94%	8,94%	Sin Garantía	0	0	303.644	303.644	150.000	300.000	0	0	0	0	450.000
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco GNB Colombia	COP \$	Semestral	7,24%	7,24%	Sin Garantía	0	553.457	525.000	1.078.457	0	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco GNB Colombia	COP \$	Semestral	7,88%	7,88%	Sin Garantía	0	1.053	450.000	451.053	0	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Bogotá	COP \$	Semestral	7,24%	7,24%	Sin Garantía	0	0	219.655	219.655	106.233	0	0	0	0	0	106.233
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Bancolombia	COP \$	Semestral	14,20%	14,20%	Sin Garantía	2.880	0	1.109.571	1.112.451	0	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco Santander	COP \$	Trimestral	10,37%	10,37%	Sin Garantía	0	24.984	0	24.984	750.000	750.000	0	0	0	0	1.500.000
Chile	Metrogas S.A.	Banco Chile	CL\$	Al vencimiento	4,50%	4,28%	Sin Garantía	230.347	0	0	230.347	0	12.457.070	0	0	0	0	12.457.070
Chile	Metrogas S.A.	Banco Santander	CL\$	Al vencimiento	4,55%	4,34%	Sin Garantía	233.684	0	0	233.684	0	12.457.500	0	0	0	0	12.457.500
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco Sudameris	COP \$	Mensual	10,94%	10,94%	Sin Garantía	8.301	16.383	73.725	98.409	98.300	98.300	81.919	0	0	0	278.519
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco de Bogotá	COP \$	Mensual	7,53%	7,53%	Sin Garantía	15.000	30.000	135.000	180.000	180.000	179.306	44.769	0	0	0	404.075
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Helm Bank	COP \$	Al vencimiento	8,88%	8,88%	Sin Garantía	1.497	0	0	1.497	525.839	0	0	0	0	0	525.839
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco Sudameris	COP \$	Trimestral	9,12%	9,12%	Sin Garantía	0	95.036	281.250	376.286	281.250	0	0	0	0	0	281.250
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco Corpbanca	COP \$	Trimestral	8,76%	8,76%	Sin Garantía	145.152	0	386.250	531.402	515.000	0	0	0	0	0	515.000
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco de Occidente	COP \$	Trimestral	7,90%	7,90%	Sin Garantía	108.502	0	322.500	431.002	0	0	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco Corpbanca	COP \$	Semestral	7,07%	7,07%	Sin Garantía	0	214.514	0	214.514	0	0	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco Popular	COP \$	Trimestral	6,76%	6,76%	Sin Garantía	0	50.680	146.250	196.930	97.500	0	0	0	0	0	97.500
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco Popular	COP \$	Al vencimiento	6,68%	6,68%	Sin Garantía	1.664	0	0	1.664	420.000	0	0	0	0	0	420.000
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco Corpbanca	COP \$	Al vencimiento	6,59%	6,59%	Sin Garantía	0	214.244	0	214.244	0	0	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco de Bogotá	COP \$	Al vencimiento	8,30%	8,30%	Sin Garantía	67.248	0	0	67.248	0	0	0	0	0	0	0
Totales								18.267.807	3.785.645	18.666.810	40.720.262	38.063.999	62.235.708	15.112.566	3.543.453	1.771.727	120.727.453	

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 2013.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes						
								Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes	
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2013	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	31-12-2013	
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	Autogasco S.A.	Banco Santander	CL\$	Al vencimiento	0,40%	0,40%	Sin Garantía	0	41.250	0	41.250	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Gas Sur S.A.	Banco BCI	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía	0	1.179.723	0	1.179.723	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	5,97%	5,97%	Sin Garantía	0	0	64.662	64.662	5.000.000	0	0	0	0	0	5.000.000
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía	0	1.769.584	0	1.769.584	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	6,58%	6,58%	Sin Garantía	0	0	48.314	48.314	0	8.526.801	0	0	0	0	8.526.801
Chile	Gas Sur S.A.	Banco BBVA	CL\$	Al vencimiento	5,68%	5,68%	Sin Garantía	0	0	3.076	3.076	0	6.500.000	0	0	0	0	6.500.000
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Santander	CL\$	Al vencimiento	0,12%	0,12%	Sin Garantía	0	0	2.112	2.112	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco BBVA	UF \$	Al vencimiento	3,75%	3,75%	Sin Garantía	0	157.340	0	157.340	13.985.736	0	0	0	0	0	13.985.736
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Estado	UF \$	Al vencimiento	3,60%	3,60%	Sin Garantía	0	206.989	0	206.989	0	18.647.648	0	0	0	0	18.647.648
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Estado	CL\$	Semestral	7,42%	5,87%	Sin Garantía	1.662.393	0	4.527.238	6.189.631	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco de Chile	UF \$	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	21.613	0	9.378	30.991	21.708	0	0	0	0	0	21.708
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco de Chile	CL\$	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	0	14.576	14.576	31.904	0	10.318	0	0	0	42.222
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco de Chile	CL\$	Al vencimiento	0,40%	0,40%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	102.219	0	0	0	0	102.219
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco de Chile	CL\$	Al vencimiento	6,14%	6,14%	Sin Garantía	0	0	2.568.206	2.568.206	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco de Chile	CL\$	Al vencimiento	6,14%	6,14%	Sin Garantía	63.693	0	0	63.693	2.146.247	0	0	0	0	0	2.146.247
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco de Chile	CL\$	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	12.360	3.256	0	15.616	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco de Chile	CL\$	Al vencimiento	6,16%	6,16%	Sin Garantía	0	0	3.896.038	3.896.038	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A.	Banco de Chile	US\$	Cada 4 Años	3,90%	3,90%	Sin Garantía	0	0	24.670	24.670	1.272.221	0	0	0	0	0	1.272.221
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Cada 4 Años	3,80%	3,80%	Sin Garantía	0	0	68.850	68.850	0	1.748.700	0	0	0	0	1.748.700
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Cada 3 años	4,17%	4,17%	Sin Garantía	0	0	1.824.254	1.824.254	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Cada 1 año	2,40%	2,40%	Sin Garantía	0	0	2.136.911	2.136.911	2.098.440	2.098.440	4.196.880	0	0	0	8.393.760
Chile	Gasmar S.A.	Banco de Chile	CL\$	Mensual	4,92%	4,92%	Sin Garantía	6.766.216	0	0	6.766.216	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A.	Banco de Chile	CL\$	Mensual	4,92%	4,92%	Sin Garantía	5.213.102	0	0	5.213.102	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A.	Santander	CL\$	Mensual	5,76%	5,76%	Sin Garantía	16	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco Corpbanca	COP \$	Semestral	9,36%	9,36%	Sin Garantía	822.020	1.594.554	2.416.574	3.189.108	3.189.108	6.378.216	0	4.783.662	0	17.540.094	
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Semestral	8,59%	8,59%	Sin Garantía	0	0	26.512	26.512	0	1.080.000	1.620.000	0	0	0	2.700.000
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Al vencimiento	8,37%	8,37%	Sin Garantía	0	9.466	0	9.466	0	999.000	0	0	0	0	999.000
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Bancolombia	COP \$	Anual	11,27%	11,27%	Sin Garantía	39.215	0	1.260.000	1.299.215	630.000	0	0	0	0	0	630.000
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Bancolombia	COP \$	Anual	11,33%	11,33%	Sin Garantía	0	857	202.500	203.357	202.500	0	0	0	0	0	202.500
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Al vencimiento	10,00%	10,00%	Sin Garantía	0	50.892	0	50.892	1.350.000	0	0	0	0	0	1.350.000
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Bogotá	COP \$	Mensual	9,84%	9,84%	Sin Garantía	0	119.995	356.159	476.154	0	0	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco Sudameris	COP \$	Mensual	10,70%	10,70%	Sin Garantía	7.943	14.745	66.353	89.041	88.470	88.470	140.130	0	0	0	317.070
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	COP \$	Mensual	7,25%	7,25%	Sin Garantía	13.500	27.000	121.500	162.000	162.000	161.190	0	0	0	0	485.190
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Al vencimiento	8,80%	8,80%	Sin Garantía	1.437	0	0	1.437	0	473.256	0	0	0	0	473.256
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco Sudameris	COP \$	Trimestral	8,90%	8,90%	Sin Garantía	1.619	0	168.750	170.369	337.500	168.750	0	0	0	0	506.520
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco Corpbanca	COP \$	Trimestral	8,76%	8,76%	Sin Garantía	136.381	0	347.625	484.006	463.500	347.625	0	0	0	0	811.125
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Occidente	COP \$	Trimestral	7,80%	7,80%	Sin Garantía	604	0	290.250	290.854	290.250	0	0	0	0	0	290.250
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	COP \$	Mensual	8,35%	8,35%	Sin Garantía	43.407	0	0	43.407	0	0	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco Corpbanca	COP \$	Semestral	7,21%	7,21%	Sin Garantía	0	0	379.456	379.456	0	0	0	0	0	0	0
Totales								14.805.519	3.581.097	20.001.944	38.388.560	31.269.584	44.132.017	12.506.734	0	4.783.662	0	92.691.997

18.3.- Obligaciones con el público, Bonos.

Bonos:

En virtud de los contratos de emisión de bonos de que dan cuenta las escrituras de fecha 29 de enero de 1999 (Serie D); 10 de octubre de 2000 (Serie F1 y F2), ambas ante Notario don Enrique Morgan Torres, 23 de Septiembre de 2005 y su posterior modificación de fecha 15 de julio de 2005 (Series G y H) ambas ante Notario don Juan Ricardo San Martín, y a la modificación efectuada el 08 de noviembre de 2010 (Series D, F, G y H), ante Notario don Juan Ricardo San Martín, la Sociedad está sujeta al cumplimiento de ciertas obligaciones y limitaciones relacionadas principalmente con la entrega de información financiera; prohibición de efectuar inversiones en instrumentos emitidos por personas relacionadas; información sobre reducción de participación en el capital de subsidiarias; mantenimiento de una razón de endeudamiento no superior a 1,53 veces a nivel consolidado, considerando como patrimonio el interés minoritario; y mantenimiento de activos libres de toda prenda, hipoteca u otro gravamen por un monto a lo menos igual a 1,2 veces sus pasivos exigibles.

Saldos al 30 de septiembre 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		Total corrientes 30-09-2014 M\$	No Corrientes						Total no corrientes 30-09-2014 M\$
								Pago de intereses	Pago de amortización		Vencimientos						
											1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	más de 3 hasta 4 años M\$	más de 4 hasta 5 años M\$	más de 5 hasta 10 años M\$	10 o más años M\$	
209	BGASC-D	1.000.000	UF	7,50%	7,62%	01-03-2029	Chile	Semestral	Final	125.492	0	0	0	0	0	23.758.250	23.758.250
238	BGASC-F1	367.483	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Chile	Semestral	Semestral	735.370	524.546	524.482	524.515	634.349	4.708.707	1.445.129	8.361.728
238	BGASC-F2	1.837.413	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Chile	Semestral	Semestral	3.677.249	2.623.072	2.622.714	2.622.902	3.172.057	23.544.553	7.225.708	41.811.006
429	BGASC-H	1.500.000	UF	3,50%	4,34%	01-09-2028	Chile	Semestral	Semestral	100.772	0	0	0	0	0	33.773.954	33.773.954
217	BMGAS-B-1	74.391	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	107.497	138.523	150.312	162.101	173.890	990.910	0	1.615.736
217	BMGAS-B-2	669.513	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	830.833	1.246.714	1.352.817	1.458.921	1.565.024	8.918.092	0	14.541.568
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	413.792	0	0	0	0	0	19.035.880	19.035.880
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	1.655.167	0	0	0	0	0	76.143.520	76.143.520
344	BMGAS-F	1.666.665	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Chile	Semestral	Semestral	1.609.404	4.028.011	4.028.011	4.028.011	4.028.011	18.354.380	0	34.466.424
Totales										9.255.576	8.560.866	8.678.336	8.796.450	9.573.331	56.516.642	161.382.441	253.508.066

Saldos al 31 de diciembre de 2013

N° de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Total corrientes	No Corrientes						Total no corrientes
								Pago de intereses	Pago de amortización		Vencimientos						
											31-12-2013	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	
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	557.615	0	0	0	0	0	22.886.914	22.886.914
238	BGASC-F1	378.322	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Chile	Semestral	Semestral	558.138	505.947	505.933	505.916	505.900	4.435.819	1.858.486	8.318.001
238	BGASC-F2	1.891.608	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Chile	Semestral	Semestral	2.791.089	2.530.081	2.530.002	2.529.913	2.529.820	22.180.254	9.292.557	41.592.627
429	BGASC-H	1.500.000	UF	3,50%	4,34%	01-09-2028	Chile	Semestral	Semestral	259.618	0	0	0	0	0	32.523.801	32.523.801
217	BMGAS-B-1	79.147	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	125.592	122.232	133.602	144.973	156.343	952.271	167.854	1.677.275
217	BMGAS-B-2	712.317	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	993.685	1.100.096	1.202.430	1.304.764	1.407.099	8.570.512	1.510.526	15.095.427
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	89.318	0	0	0	0	0	18.286.689	18.286.689
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	357.269	0	0	0	0	0	73.146.757	73.146.757
344	BMGAS-F	1.833.332	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Chile	Semestral	Semestral	2.166.979	3.884.934	3.884.934	3.884.934	3.884.935	19.424.672	2.111.319	37.075.728
Totales										7.899.303	8.143.290	8.256.901	8.370.500	8.484.097	55.563.528	161.784.903	250.603.219

Línea de Efectos de Comercio:

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, 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 30 de septiembre 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
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	30-09-2014	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	30-09-2014
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	0	3.766.506	3.766.506	0	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	COP \$	Mensual	8,13%	8,13%	Sin Garantía	5.528	12.324	14.694	32.546	4.898	19.592	7.115	0	0	0	31.605
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	COP \$	Mensual	8,57%	8,57%	Sin Garantía	130.292	261.333	728.681	1.120.306	238.723	176.338	162.081	112.697	24.059	0	713.898
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Mensual	9,02%	9,02%	Sin Garantía	4.885	9.769	43.962	58.616	14.654	35.671	0	0	0	0	50.325
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Mensual	8,13%	8,13%	Sin Garantía	22.421	44.842	201.788	269.051	200.520	44.419	0	0	0	0	244.939
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Mensual	8,57%	8,57%	Sin Garantía	424	848	3.818	5.090	5.091	5.252	1.327	0	0	0	16.761
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Mensual	9,02%	9,02%	Sin Garantía	36.276	72.553	326.275	435.104	352.307	81.189	0	0	0	0	433.496
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Mensual	9,24%	9,24%	Sin Garantía	0	0	10.704	10.704	21.409	21.409	21.409	8.479	1.042	0	73.748
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Mensual	9,43%	9,43%	Sin Garantía	1.788	3.576	16.092	21.456	21.456	14.091	2.909	0	0	0	38.456
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Mensual	9,64%	9,64%	Sin Garantía	2.029	4.057	18.258	24.344	24.344	24.344	19.779	4.565	0	0	97.376
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Mensual	9,65%	9,65%	Sin Garantía	0	2.334	23.959	26.293	33.069	33.069	38.710	10.614	155	0	115.617
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Mensual	9,69%	9,69%	Sin Garantía	35.059	70.082	315.239	420.380	420.239	468.416	262.604	47.162	0	0	1.198.421
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Mensual	10,87%	10,87%	Sin Garantía	19.282	38.563	173.533	231.378	231.378	231.378	231.378	231.378	1.041.440	0	2.198.330
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Mensual	11,51%	11,51%	Sin Garantía	3.088	6.175	27.789	37.052	37.052	37.052	37.052	37.052	152.726	0	337.986
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Mensual	11,69%	11,69%	Sin Garantía	4.774	9.548	42.966	57.288	57.287	57.287	57.287	57.287	292.802	0	579.237
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Mensual	11,70%	11,70%	Sin Garantía	1.670	3.341	15.034	20.045	20.045	20.045	20.045	20.045	102.453	0	202.678
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Mensual	11,98%	11,98%	Sin Garantía	1.670	3.339	15.025	20.034	20.034	20.034	20.034	20.034	90.163	0	190.333
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Bogotá	COP \$	Mensual	8,57%	8,57%	Sin Garantía	8.790	17.580	79.115	105.485	105.481	105.481	109.368	27.666	0	0	347.996
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	COP \$	Mensual	9,24%	9,24%	Sin Garantía	567	1.148	8.716	10.431	0	0	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	COP \$	Mensual	9,80%	9,80%	Sin Garantía	7.373	14.941	70.548	92.862	130.811	0	0	0	0	0	130.811
Totales								285.916	576.353	5.902.702	6.764.971	1.938.798	1.394.906	999.588	593.520	395.617	1.679.584	7.002.013

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes					
								Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2013	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	31-12-2013
								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	46.039	92.504	423.386	561.929	3.490.284	0	0	0	0	3.490.284
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	COP \$	Mensual	7,83%	7,83%	Sin Garantía	41.255	82.510	107.038	230.803	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	COP \$	Mensual	7,94%	7,94%	Sin Garantía	10.556	23.800	0	34.356	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	COP \$	Mensual	8,11%	8,11%	Sin Garantía	3.407	6.815	31.807	42.029	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	COP \$	Mensual	8,38%	8,38%	Sin Garantía	459	917	2.904	4.280	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	COP \$	Mensual	8,66%	8,66%	Sin Garantía	149.453	298.907	1.337.514	1.785.874	66.166	17.051	0	0	0	83.217
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	COP \$	Mensual	9,03%	9,03%	Sin Garantía	3.780	7.559	34.018	45.357	19.028	1.460	0	0	0	20.488
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	COP \$	Mensual	11,19%	11,19%	Sin Garantía	3.997	7.993	13.906	25.896	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	COP \$	Mensual	11,77%	11,77%	Sin Garantía	1.544	3.089	6.914	11.547	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Mensual	7,83%	7,83%	Sin Garantía	20.015	40.030	180.136	240.181	240.181	158.665	0	0	0	398.846
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Mensual	8,72%	8,72%	Sin Garantía	37.742	75.485	339.681	452.908	329.248	262.530	0	0	0	591.778
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Mensual	9,13%	9,13%	Sin Garantía	1.562	3.125	14.061	18.748	18.748	18.748	5.096	5.095	0	47.687
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Mensual	9,35%	9,35%	Sin Garantía	0	0	2.630	2.630	25.072	25.072	28.469	28.468	0	107.081
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Mensual	9,38%	9,38%	Sin Garantía	18.197	37.734	242.846	298.777	365.407	365.407	295.577	295.577	0	1.321.968
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Mensual	10,57%	10,57%	Sin Garantía	0	16.935	152.420	169.355	203.227	203.227	203.227	203.226	1.275.813	2.088.720
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Mensual	11,20%	11,20%	Sin Garantía	9.377	5.385	24.234	38.996	32.312	32.312	32.312	32.311	190.894	320.141
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Mensual	11,38%	11,38%	Sin Garantía	0	0	12.890	12.890	51.559	51.559	51.559	51.558	353.749	559.984
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Mensual	11,39%	11,39%	Sin Garantía	0	0	4.510	4.510	18.040	18.040	18.041	18.040	123.777	195.938
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Mensual	11,67%	11,67%	Sin Garantía	0	1.466	13.192	14.658	17.589	17.589	17.590	17.589	110.422	180.779
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Mensual	11,77%	11,77%	Sin Garantía	315	630	779	1.724	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Bancolombia	COP \$	Mensual	8,09%	8,09%	Sin Garantía	8.428	16.856	75.154	100.438	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Bogotá	COP \$	Mensual	8,27%	8,27%	Sin Garantía	7.696	15.392	69.264	92.352	92.352	92.352	94.684	94.685	0	374.073
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Mensual	11,16%	11,16%	Sin Garantía	15.345	893	2.296	18.534	0	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Mensual	12,45%	12,45%	Sin Garantía	117	238	1.124	1.479	0	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Helm Bank	COP \$	Mensual	10,87%	10,87%	Sin Garantía	125	778	0	903	0	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	COP \$	Mensual	8,90%	8,90%	Sin Garantía	474	959	4.517	5.950	7.844	0	0	0	0	7.844
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	COP \$	Mensual	9,46%	9,46%	Sin Garantía	6.136	12.434	58.708	77.278	85.787	95.912	0	0	0	181.699
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Occidente	COP \$	Mensual	11,73%	11,73%	Sin Garantía	4.877	9.884	27.927	42.688	0	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Occidente	COP \$	Mensual	8,63%	8,63%	Sin Garantía	27.885	56.403	144.662	228.950	0	0	0	0	0	0
Colombia	Ultragás S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	COP \$	Mensual	8,90%	8,90%	Sin Garantía	5.623	0	0	5.623	0	0	0	0	0	0
Totales								424.404	818.721	3.328.518	4.571.643	5.062.844	1.359.924	746.555	746.549	2.054.655	9.970.527

18.5.- Garantías de Cilindros.

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, 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 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Proveedores de energía y otros gas.	11.371.332	5.400.532	0	0
Retenciones.	11.586.018	7.682.002	0	0
Dividendos por pagar.	5.835.927	1.299.763	0	0
Pasivos acumulados (o devengados). (*)	5.777.994	5.731.825	0	0
Proveedores no energéticos.	32.288.518	32.021.949	0	0
Proveedores de importación.	298.903	17.789	0	0
Acreedores varios.	4.695.561	4.723.899	393.272	2.483.673
Otros.	1.501.257	2.050.580	0	535.462
Total	73.355.510	58.928.339	393.272	3.019.135

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	
	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Vacaciones del personal.	2.778.516	2.765.608	0	0
Bonificaciones de feriado	130.389	99.396	0	0
Participación sobre resultados.	1.875.684	1.482.131	0	0
Participación del directorio.	970.412	1.384.690	0	0
Aguinaldos.	22.993	0	0	0
Total	5.777.994	5.731.825	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
	30-09-2014 M\$	30-09-2014 M\$	30-09-2014 M\$	30-09-2014 M\$
Hasta 30 días	19.639.042	23.184.108	20.755.136	63.578.286
Entre 31 y 60 días	237.875	770.572	791	1.009.238
Entre 61 y 90 días	0	103.172	443.700	546.872
Entre 91 y 120 días	0	2.571	884.092	886.663
Entre 121 y 365 días	0	21.413	7.313.038	7.334.451
Más de 365 días	0	0	393.272	393.272
Total	19.876.917	24.081.836	29.790.029	73.748.782

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	31-12-2013 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2013 M\$
Hasta 30 días	26.149.760	11.085.634	10.815.520	48.050.914
Entre 31 y 60 días	0	85.152	16.554	101.706
Entre 61 y 90 días	866	63.223	347.809	411.898
Entre 91 y 120 días	0	646	940.389	941.035
Entre 121 y 365 días	0	54.988	9.367.798	9.422.786
Más de 365 días	0	0	3.019.135	3.019.135
Total	26.150.626	11.289.643	24.507.205	61.947.474

20.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

20.1.- Provisiones – Saldos

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	137.940	2.392.595	0	0
Responsabilidad sobre pasivos netos de negocios conjuntos.	0	0	999.341	882.326
Otras provisiones.	382.440	0	0	0
Total	520.380	2.392.595	999.341	882.326

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

Gasco S.A. ha efectuado al 30 de septiembre de 2014, una provisión por patrimonio negativo correspondiente a su participación accionaria en las sociedades de control conjunto, Innergy Transportes S.A., Innergy Soluciones Energéticas S.A., Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd. y Gasoducto del Pacífico S.A.

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.

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), la subsidiaria 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 la subsidiaria Metrogas S.A. hizo expresa reserva de reclamar adicionalmente a los demandados la suma de US\$ 220.178.304. Para poder hacer efectivo el reclamo de este monto deberá determinarse, previamente, si hubo incumplimientos de los productores de gas o si, por el contrario, hubo incumplimientos imputables a Transportadora de Gas del Norte S.A. 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, la subsidiaria 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 París una demanda arbitral de cuantía indeterminada en contra de la subsidiaria 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 la subsidiaria 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

la subsidiaria Metrogas S.A. Con fecha 1 de octubre de 2013, la subsidiaria 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 presente año, están previstas en la ciudad de Buenos Aires, República Argentina, las audiencias de prueba de este arbitraje.

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 la subsidiaria Metrogas en la República Argentina y finalmente contestando en fondo de la referida demanda. Cabe recordar que en el mes de septiembre de 2009, de conformidad con lo dispuesto en el Reglamento de Servicio de Transporte de Gas Natural vigente en la República Argentina, y en razón de los incumplimientos contractuales incurridos por TGN en relación con su deber contractual de custodia del gas natural inyectado en Tratayén, Neuquén, por los productores de gas natural, la subsidiaria Metrogas resolvió administrativamente los contratos de transporte y requirió a TGN el pago de una suma del orden de los US\$202 millones como indemnización de los perjuicios económicos derivados de tales incumplimientos. En la tramitación del juicio ordinario el tribunal acogió el requerimiento de la subsidiaria 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 la subsidiaria 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. La subsidiaria 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 la subsidiaria

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

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

En todo caso, la subsidiaria Metrogas dispone de 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.

20.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 30 de septiembre de 2014.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales M\$	Por resp. sobre pasivos netos de negocios control conjunto M\$	Otras provisiones M\$	Total al 30-09-2014 M\$
Saldo al 01 de enero de 2014	2.392.595	882.326	0	3.274.921
Provisiones adicionales.	2.400	0	490.101	492.501
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	0	117.015	0	117.015
Provisión utilizada.	(2.267.940)	0	0	(2.267.940)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	10.885	0	0	10.885
Otro incremento (decremento).	0	0	(107.661)	(107.661)
Total cambio en provisiones	(2.254.655)	117.015	382.440	(1.755.200)
Saldo al 30 de septiembre de 2014	137.940	999.341	382.440	1.519.721

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales M\$	Por resp. sobre pasivos netos de negocios control conjunto M\$	Otras provisiones M\$	Total al 31-12-2013 M\$
Saldo al 01 de enero de 2013	168.538	5.121.419	0	5.289.957
Provisiones adicionales.	2.224.057	0	0	2.224.057
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	0	(4.910.210)	0	(4.910.210)
Otro incremento (decremento).	0	671.117	0	671.117
Total cambio en provisiones	2.224.057	(4.239.093)	0	(2.015.036)
Saldo al 31 de diciembre de 2013	2.392.595	882.326	0	3.274.921

21.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

21.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	738.815	803.438	10.031.953	8.491.379
Total	738.815	803.438	10.031.953	8.491.379

21.2.- Detalle de las obligaciones por beneficios definidos.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	9.294.817	8.993.143
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	1.594.041	769.204
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	207.226	190.818
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	154.772	708.839
Incremento disminución en el cambio de moneda extranjera obligación del plan de beneficios definidos.	0	47.790
Contribuciones pagadas obligación de planes de beneficios definidos.	(480.088)	(1.397.990)
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	0	(16.987)
Total cambios en provisiones	1.475.951	301.674
Total	10.770.768	9.294.817

21.3.- Balance de las obligaciones por beneficios definidos.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	10.770.768	9.294.817
Total	10.770.768	9.294.817

21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios	
	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-01-2013 30-09-2013 M\$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	1.594.041	546.472
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	207.226	142.806
Total	1.801.267	689.278

21.5.- Hipótesis actuariales.

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

30/09/2014

Tasa de interés real	3,0%
Tabla de mortalidad	RV-2009
Tabla de invalidez	30% de RV-2009

Los supuestos respecto de la tasa de futura mortalidad se fijan sobre la base de asesoría actuarial de acuerdo con las estadísticas publicadas y con la experiencia en Chile.

Para el cálculo del pasivo al 30 de septiembre de 2014, se utilizaron las mismas hipótesis actuariales del ejercicio anterior.

Al 30 de septiembre de 2014, 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	1.176.001	(983.287)

22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Ingresos diferidos. (*)	4.058.651	3.217.593	1.897.245	1.670.411
Total	4.058.651	3.217.593	1.897.245	1.670.411

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Garantías (pago anticipado de clientes).	351.297	276.420	0	0
Gas por entregar.	3.568.849	2.231.228	0	0
Otros ingresos diferidos.	138.505	709.945	1.897.245	1.670.411
Total	4.058.651	3.217.593	1.897.245	1.670.411

El movimiento de este rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	4.888.004	3.526.618
Adiciones.	16.770.285	23.832.247
Imputación a resultados.	(15.702.393)	(22.470.861)
Total	5.955.896	4.888.004

723.- PATRIMONIO NETO.

23.1.- Capital suscrito y pagado.

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

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

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

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 el capital social asciende a M\$ 136.133.418.

23.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 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° 1/14 de fecha 28 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.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 15 de abril de 2014, se aprobó como política de dividendos el distribuir no menos del 30% de la utilidad líquida del ejercicio de la empresa mediante la intención de distribuir cinco dividendos en carácter de provisorios, o eventuales, con cargo al Fondo de Reserva para Dividendos Propuestos a pagarse en los meses de febrero, junio, agosto, octubre y diciembre del año 2014, y finalmente un dividendo definitivo a pagarse en abril del año 2015. A su vez aprobó el pago de un dividendo definitivo N°2/14 de \$182 por acción con cargo a la utilidad líquida distributable del ejercicio 2013, el cual se pagó con fecha 24 de abril de 2014.

El Directorio en Sesión Ordinaria N°6/14 de fecha 27 de mayo de 2014, acordó repartir el dividendo provisorio N°3/14 de \$55 por acción el cual se pagó con fecha 19 de junio de 2014.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 8/14 de fecha 29 de julio de 2014, acordó repartir el dividendo provisorio N° 4/14 de \$ 55 por acción el cual se pagó con fecha 21 de agosto de 2014.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 10/14 de fecha 23 de septiembre de 2014, acordó repartir el dividendo provisorio N° 5/14 de \$ 55 por acción el cual se pagará con fecha 23 de octubre de 2014.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 1/13 de fecha 22 de enero de 2013, acordó repartir el dividendo provisorio N° 1/13 de \$ 35 por acción el cual se pagó con fecha 26 de febrero de 2013.

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

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 3/13 de fecha 28 de mayo de 2013, acordó repartir el dividendo provisorio N° 3/13 de \$ 55 por acción el cual se pagó con fecha 20 de junio de 2013.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 4/13 de fecha 23 de julio de 2013, acordó repartir el dividendo provisorio N° 4/13 de \$ 55 por acción el cual se pagó con fecha 22 de agosto de 2013.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 5/13 de fecha 24 de septiembre de 2013, acordó repartir el dividendo provisorio N° 5/13 de \$ 55 por acción el cual se pagó con fecha 24 de octubre de 2013.

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 ganancias (pérdidas) acumuladas.

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., posee en Gasandes Argentina S.A. y Gasandes S.A., equivalente a una participación accionaria del 13%.

23.4.5.- Otras reservas varias.

Corresponde a la desafectación de la Revalorización del Capital Propio del ejercicio 2008 de acuerdo a la Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de fecha 20 de Septiembre de 2008 incorporada en el Capital Emitido de acuerdo a lo establecido en la ley N° 18.046 artículo 10 inciso segundo, 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 para el período terminado al 30 de septiembre de 2014 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Ajuste de 1° aplicación IFRS	(130.691.721)	(130.691.721)
Aplicación NIC 19 r	2.403.469	2.403.469
Utilidades acumuladas	97.866.283	97.837.092
Utilidades acumuladas para pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros	138.735.920	138.735.920
Reciclaje acumulado de superávit de reserva de revaluación	44.695.025	35.652.189
Oficio Circular N° 856 - SVS (*)	(20.344.375)	0
Dividendos provisorios	(36.960.000)	(42.840.000)
Resultado del período o ejercicio	52.313.117	73.445.191
Total	148.017.718	174.542.140

(*) 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 30 de septiembre de 2014.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-09-2014	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			52.313.117			48.030.121			100.343.238
Reservas de disponibles para la venta									
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta.	79.471	510.547	590.018	73.836	474.345	548.181	153.307	984.892	1.138.199
Total movimientos del período o ejercicio	79.471	510.547	590.018	73.836	474.345	548.181	153.307	984.892	1.138.199
Reservas de cobertura de flujo de efectivo									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	(792.369)	288.519	(503.850)	(260.773)	111.585	(149.188)	(1.053.142)	400.104	(653.038)
Total movimientos del período o ejercicio	(792.369)	288.519	(503.850)	(260.773)	111.585	(149.188)	(1.053.142)	400.104	(653.038)
Reservas por revaluación									
Otro resultado integral, ganancia (pérdida) por revaluación.	0	(21.200.361)	(21.200.361)	0	(10.926.550)	(10.926.550)	0	(32.126.911)	(32.126.911)
Total movimientos del período o ejercicio	0	(21.200.361)	(21.200.361)	0	(10.926.550)	(10.926.550)	0	(32.126.911)	(32.126.911)
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	7.739.451	0	7.739.451	5.642.860	0	5.642.860	13.382.311	0	13.382.311
Total movimientos del período o ejercicio	7.739.451	0	7.739.451	5.642.860	0	5.642.860	13.382.311	0	13.382.311
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(139.756)	178.405	38.649	(3.438)	722	(2.716)	(143.194)	179.127	35.933
Total movimientos del período o ejercicio	(139.756)	178.405	38.649	(3.438)	722	(2.716)	(143.194)	179.127	35.933
Otras reservas									
Participación en el otro resultado integral de inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	6.316.776	0	6.316.776	5.868.871	0	5.868.871	12.185.647	0	12.185.647
Total movimientos del período o ejercicio	6.316.776	0	6.316.776	5.868.871	0	5.868.871	12.185.647	0	12.185.647
Total resultado integral			45.293.800			49.011.579			94.305.379

Movimientos al 30 de septiembre de 2013.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-09-2013	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			67.183.162			57.097.370			124.280.532
Reservas de disponibles para la venta									
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta.	(1.053.128)	210.626	(842.502)	(978.453)	195.691	(782.762)	(2.031.581)	406.317	(1.625.264)
Total movimientos del período o ejercicio	(1.053.128)	210.626	(842.502)	(978.453)	195.691	(782.762)	(2.031.581)	406.317	(1.625.264)
Reservas de cobertura de flujo de caja									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	1.031.483	(247.242)	784.241	802.486	(177.507)	624.979	1.833.969	(424.749)	1.409.220
Reclasificación a resultados del período o ejercicio.	(69.973)	13.994	(55.979)	(67.228)	13.446	(53.782)	(137.201)	27.440	(109.761)
Total movimientos del período o ejercicio	961.510	(233.248)	728.262	735.258	(164.061)	571.197	1.696.768	(397.309)	1.299.459
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	(453.376)	0	(453.376)	336.802	0	336.802	(116.574)	0	(116.574)
Total movimientos del período o ejercicio	(453.376)	0	(453.376)	336.802	0	336.802	(116.574)	0	(116.574)
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(641.846)	128.369	(513.477)	(151.400)	30.280	(121.120)	(793.246)	158.649	(634.597)
Total movimientos del período o ejercicio	(641.846)	128.369	(513.477)	(151.400)	30.280	(121.120)	(793.246)	158.649	(634.597)
Otras reservas									
Participación en el otro resultado integral de inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	2.949.582	0	2.949.582	3.094.025	0	3.094.025	6.043.607	0	6.043.607
Total movimientos del período o ejercicio	2.949.582	0	2.949.582	3.094.025	0	3.094.025	6.043.607	0	6.043.607
Total resultado integral			69.051.651			60.195.512			129.247.163

23.7.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			30-09-2014	31-12-2013	30-09-2014		31-12-2013	
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	48,16220%	48,16220%	250.894.011	38.133.996	261.054.023	52.092.942
96.636.520-K	Gasmar S.A.	Chile	49,00000%	49,00000%	25.695.840	10.139.917	21.898.833	14.268.793
76.076.073-0	Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	15,00000%	15,00000%	105.384	(84.007)	156.909	(113.937)
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	0,00500%	0,00500%	183	432	411	501
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	0,10000%	0,10000%	207	(30)	225	(19)
O-E	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	30,00000%	30,00000%	8.964.834	(580.791)	8.841.757	(148.163)
O-E	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Colombia	30,00000%	30,00000%	2.463.699	420.604	1.626.298	212.379
O-E	Proveedora Mayorista de Gas S.A. E.S.P.	Colombia	0,00000%	30,00000%	0	0	249.465	(32.312)
O-E	Ultragás S.A. E.S.P.	Colombia	0,00000%	30,00000%	0	0	136.414	(9.243)
Total					288.124.158	48.030.121	293.964.335	66.270.941

24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

24.1.- Ingresos ordinarios.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 2013 es la siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-01-2013 30-09-2013 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2013 30-09-2013 M\$
Ventas	872.509.729	773.909.741	317.923.458	303.856.155
Venta de gas.	868.600.208	770.856.871	317.115.347	302.507.389
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	3.909.521	3.052.870	808.111	1.348.766
Prestaciones de servicios	14.717.989	11.478.219	3.636.608	2.552.890
Arriendo de equipos de medida.	505.397	537.160	164.267	178.408
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	681.785	666.614	210.468	222.188
Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas.	1.630.792	1.563.028	36.333	146.992
Otras prestaciones (*)	11.900.015	8.711.417	3.225.540	2.005.302
Total	887.227.718	785.387.960	321.560.066	306.409.045

Al 30 de septiembre de 2014 y 2013, la sociedad tiene dos clientes en el segmento gas licuado que representan más del 10% de los ingresos de actividades ordinarias consolidados de la sociedad.

(*) Se incluye principalmente, al 30 de septiembre de 2014 y 2013, 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	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-01-2013 30-09-2013 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2013 30-09-2013 M\$
Otros ingresos de operación.	193.162	129.681	129.575	4.562
Total	193.162	129.681	129.575	4.562

25.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013 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	01-01-2014 30-09-2014	01-01-2013 30-09-2013	01-07-2014 30-09-2014	01-07-2013 30-09-2013
	M\$	M\$	M\$	M\$
Costo de venta.	680.657.308	552.240.730	247.956.374	218.382.432
Costo de distribución.	12.650.951	13.400.064	4.658.460	4.759.738
Costo de administración.	37.439.398	36.645.076	13.777.894	12.019.406
Otros gastos por función.	4.993.934	4.718.966	1.443.791	1.689.465
Total	735.741.591	607.004.836	267.836.519	236.851.041

25.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2014 30-09-2014	01-01-2013 30-09-2013	01-07-2014 30-09-2014	01-07-2013 30-09-2013
	M\$	M\$	M\$	M\$
Compra de energía.	2.543.826	416.702	1.193.158	163.307
Compra de gas.	587.616.216	476.596.528	213.946.485	185.861.899
Gastos de personal.	35.360.922	30.998.310	12.955.525	10.287.866
Gastos de operación y mantenimiento.	24.711.660	20.255.146	8.218.220	10.712.527
Gastos de administración.	17.710.311	17.057.570	7.872.712	7.777.863
Costos de mercadotecnia.	4.833.907	4.546.811	1.469.221	1.610.493
Costos de distribución.	10.240.352	11.282.255	3.802.684	4.021.459
Depreciación.	41.885.527	34.913.160	14.438.329	12.155.962
Amortización.	576.352	1.202.248	195.199	420.476
Otros gastos varios de operación.	10.262.518	9.736.106	3.744.986	3.839.189
Total	735.741.591	607.004.836	267.836.519	236.851.041

25.2.- Gastos del personal.

Gastos de personal	01-01-2014 30-09-2014	01-01-2013 30-09-2013	01-07-2014 30-09-2014	01-07-2013 30-09-2013
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	27.366.225	24.714.448	9.703.960	9.051.502
Beneficios a corto plazo a los empleados.	3.425.890	3.506.805	1.212.077	649.808
Beneficios por terminación.	300.693	145.630	106.276	15.258
Otros beneficios a largo plazo.	1.957.218	907.181	1.156.426	98.626
Otros gastos de personal.	2.310.896	1.724.246	776.786	472.672
Total	35.360.922	30.998.310	12.955.525	10.287.866

25.3.- Depreciación y Amortización.

Detalle	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-01-2013 30-09-2013 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2013 30-09-2013 M\$
Depreciación				
Costo de ventas.	38.970.995	32.796.879	13.436.087	11.594.896
Gasto de administración.	2.914.532	2.116.281	1.002.242	561.066
Total depreciación	41.885.527	34.913.160	14.438.329	12.155.962
Amortización				
Costo de ventas.	47.157	77.645	7.890	25.815
Gasto de administración.	529.195	1.124.603	187.309	394.661
Total amortización	576.352	1.202.248	195.199	420.476
Total	42.461.879	36.115.408	14.633.528	12.576.438

25.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-01-2013 30-09-2013 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2013 30-09-2013 M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(14.678)	(318.383)	(1.953)	(318.383)
Venta de chatarra.	9.744	20.600	8.649	16.429
Venta de propiedades, planta y equipo.	7.315	13.592	8.066	7.137
Venta acciones.	(4.556)	0	(4.556)	0
Juicios o arbitrajes.	(117.710)	(2.358.435)	(25.260)	(34)
Remuneraciones del directorio.	(152.085)	(127.511)	(35.061)	(15.382)
Participación utilidad del directorio.	(871.886)	(1.119.719)	(333.432)	(422.354)
Remuneraciones comité de directores.	(4.266)	(22.130)	(1.083)	(18.360)
Otras (pérdidas) ganancias.	(77.157)	(148.557)	(84.454)	(73.157)
Dividendos Gas Andes	411.802	943.798	0	0
Total	(813.477)	(3.116.745)	(469.084)	(824.104)

26.- RESULTADOS FINANCIEROS.

26.1.- Detalle de resultados financieros.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 30 de septiembre de 2014 y 2013 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-01-2013 30-09-2013 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2013 30-09-2013 M\$
Ingresos financieros				
Intereses comerciales.	1.124.129	1.076.294	446.059	440.026
Ingresos por otros activos financieros.	1.580.598	2.229.738	401.072	911.616
Otros ingresos financieros.	154.408	292.269	50.087	88.917
Total ingresos financieros	2.859.135	3.598.301	897.218	1.440.559
Costos financieros				
Gastos por préstamos bancarios.	(4.950.274)	(6.919.115)	(1.593.282)	(2.258.146)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(12.652.741)	(12.684.714)	(4.254.858)	(4.261.876)
Gastos por arrendamientos financieros.	(816.790)	(933.028)	(276.985)	(297.265)
Otros gastos.	(3.765.478)	(1.284.362)	(1.392.765)	(430.427)
Total costos financieros	(22.185.283)	(21.821.219)	(7.517.890)	(7.247.714)
Total diferencias de cambio (*)	(507.305)	(338.825)	(1.015.133)	206.772
Total resultados por unidades de reajuste (**)	(11.204.843)	(3.306.679)	(1.710.305)	(3.184.609)
Total	(31.038.296)	(21.868.422)	(9.346.110)	(8.784.992)

(*) Ver Nota 26.2.

(**) Ver Nota 26.3.

26.2.- Composición Diferencias de cambio.

(*) Diferencias de cambio	01-01-2014 30-09-2014	01-01-2013 30-09-2013	01-07-2014 30-09-2014	01-07-2013 30-09-2013
	M\$	M\$	M\$	M\$
Diferencias de cambio por activos				
Efectivo y equivalentes al efectivo.	173.564	(294.613)	(48.717)	(112.159)
Otros activos financieros.	0	0	0	(9.701)
Otros activos no financieros.	630	7	240	(90)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	274.036	924.064	43.945	230.842
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	(290.497)	(1.034.447)	316.704	(2.340)
Inventarios.	0	(78.459)	0	0
Total diferencias de cambio por activos	157.733	(483.448)	312.172	106.552
Diferencias de cambio por pasivos				
Otros pasivos financieros.	(1.293.629)	14.085	(1.293.629)	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	532.912	(117.066)	(70.429)	(10.590)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	95.679	247.604	36.753	110.810
Total diferencias de cambio por pasivos	(665.038)	144.623	(1.327.305)	100.220
Total diferencia de cambios neta	(507.305)	(338.825)	(1.015.133)	206.772

26.3.- Composición Unidades de reajuste.

(**) Resultado por unidades de reajuste	01-01-2014 30-09-2014	01-01-2013 30-09-2013	01-07-2014 30-09-2014	01-07-2013 30-09-2013
	M\$	M\$	M\$	M\$
Unidades de reajuste por activos				
Otros activos no financieros.	2.440	501	440	436
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	354.314	84.123	39.263	67.518
Activos por impuestos.	253.899	23.874	189.400	(1.240)
Total unidades de reajuste por activos	610.653	108.498	229.103	66.714
Unidades de reajuste por pasivos				
Otros pasivos financieros.	(11.315.138)	(3.333.767)	(1.878.634)	(3.172.536)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(500.358)	(81.410)	(60.774)	(78.787)
Total unidades de reajuste por pasivos	(11.815.496)	(3.415.177)	(1.939.408)	(3.251.323)
Total unidades de reajuste neto	(11.204.843)	(3.306.679)	(1.710.305)	(3.184.609)

27.- GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

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

Durante el período terminado al 30 de septiembre de 2014 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 27.301.045 y M\$ 32.683.571 en el período 2013.

En el período terminado al 30 de septiembre de 2014, se procedió a calcular y contabilizar la renta líquida imponible con una tasa del 21% para el ejercicio comercial 2014, en base a lo dispuesto por la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014.

Entre las principales modificaciones introducidas por la Ley N°20.780 antes citada, se encuentra el aumento progresivo de la tasa del Impuesto de Primera Categoría, alcanzando el 27%, a partir del año comercial 2018, en el evento que se aplique el “Sistema de Tributación Parcialmente Integrado” establecido en la letra B) del artículo 14 de la Ley sobre Impuesto a la Renta. En caso que la sociedad opte por el “Sistema de Tributación de Renta Atribuida” establecido en la letra A) del artículo 14 de la Ley sobre Impuesto a la Renta, la tasa máxima llegaría al 25% desde el año comercial 2017.

La Ley N° 20.780 establece que los contribuyentes obligados a declarar sobre la base de sus rentas efectivas según contabilidad completa, podrán optar por aplicar las disposiciones referidas al Sistema de Tributación de Renta Atribuida o al Sistema de Tributación Parcialmente Integrado. Tratándose de sociedades anónimas, la opción que se elija deberá ser aprobada en junta extraordinaria de accionistas que deberá celebrarse antes de la vigencia del año comercial 2017. No obstante, si la sociedad anónima no ejerciere su opción, la ley dispone que se aplicará a ella el Sistema de Tributación Parcialmente Integrado establecido en la letra B) del artículo 14 de la Ley sobre Impuesto a la Renta.

Los efectos de la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos en función de su período de reverso han sido contabilizados en el patrimonio de acuerdo con lo dispuesto en Oficio Circular N° 856 de la SVS de fecha 17 de octubre de 2014.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-01-2013 30-09-2013 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2013 30-09-2013 M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(30.986.224)	(33.746.955)	(10.988.665)	(13.175.494)
Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores.	(325.670)	334.267	(1.829)	(164.702)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(31.311.894)	(33.412.688)	(10.990.494)	(13.340.196)
Impuestos diferidos				
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	4.010.849	729.117	25.304	665.893
Ajustes por impuestos diferidos de períodos anteriores.	0	0	0	32.270
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	4.010.849	729.117	25.304	698.163
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(27.301.045)	(32.683.571)	(10.965.190)	(12.642.033)

Diferencias temporarias no reconocidas	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Pérdidas fiscales no utilizadas para las que no se han reconocido activos por impuestos diferidos.	337.497	309.958
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.	(51.815.931)	(49.849.611)

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2014 30-09-2014	01-01-2013 30-09-2013	01-07-2014 30-09-2014	01-07-2013 30-09-2013
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero.	(346.214)	(102.937)	(265.743)	(362.927)
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(30.965.680)	(33.309.751)	(10.724.751)	(12.977.269)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(31.311.894)	(33.412.688)	(10.990.494)	(13.340.196)
Impuestos diferidos				
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, extranjero.	84.104	(1.320.081)	55.600	(238.194)
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	3.926.745	2.049.198	(30.296)	936.357
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	4.010.849	729.117	25.304	698.163
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(27.301.045)	(32.683.571)	(10.965.190)	(12.642.033)

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 período terminado al 30 de septiembre de 2014 y 2013.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2014 30-09-2014	01-01-2014 30-09-2014	01-01-2013 30-09-2013	01-01-2013 30-09-2013	01-07-2014 30-09-2014	01-07-2014 30-09-2014	01-07-2013 30-09-2013	01-07-2013 30-09-2013
	M\$	%	M\$	%	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	127.644.283		156.964.103		45.957.247		59.738.130	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(26.805.299)	21,0%	(31.392.821)	20,0%	(9.651.022)	21,0%	(11.947.626)	20,0%
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	216.305	-0,2%	0	0,0%	216.305	-0,5%	0	0,0%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	2.588.828	-2,0%	1.467.881	-0,9%	464.030	-1,0%	108.792	-0,2%
Efecto fiscal del deterioro del valor de la plusvalía	0	0,0%	0	0,0%	0	0,0%	0	0,0%
Efecto fiscal de pérdidas fiscales	(84.463)	0,1%	0	0,0%	(84.463)	0,2%	0	0,0%
Efecto fiscal de tasas impositivas soportadas en el extranjero.	162.923	-0,1%	(164.051)	0,1%	54.393	-0,1%	(76.804)	0,1%
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	0	0,0%	0	0,0%	0	0,0%	0	0,0%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	(3.379.339)	2,7%	(2.594.580)	1,7%	(1.964.433)	4,3%	(726.395)	1,2%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(495.746)	0,4%	(1.290.750)	0,8%	(1.314.168)	2,9%	(694.407)	1,2%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(27.301.045)	21,4%	(32.683.571)	20,8%	(10.965.190)	23,9%	(12.642.033)	21,2%

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

Importes antes de impuestos	01-01-2014 30-09-2014			01-01-2013 30-09-2013			01-07-2014 30-09-2014			01-07-2013 30-09-2013		
	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	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\$									
Ganancias (pérdidas) por revaluación.	0	(32.126.911)	(32.126.911)	0	0	0	0	(32.126.911)	(32.126.911)	0	0	0
Activos financieros disponibles para la venta.	153.307	984.892	1.138.199	(2.031.581)	406.317	(1.625.264)	192.062	977.141	1.169.203	(989.024)	197.805	(791.219)
Cobertura de flujo de efectivo.	(1.053.142)	400.104	(653.038)	1.696.768	(397.309)	1.299.459	830.464	(136.957)	693.507	4.538.733	(948.670)	3.590.063
Diferencia de cambio por conversión.	13.382.311	0	13.382.311	(116.574)	0	(116.574)	8.589.041	0	8.589.041	(932.043)	0	(932.043)
Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación.	12.185.647	0	12.185.647	6.043.607	0	6.043.607	13.444.967	0	13.444.967	477.228	0	477.228
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	(143.194)	179.127	35.933	(793.246)	158.649	(634.597)	386.145	73.260	459.405	(391.985)	78.398	(313.587)
Total		(30.562.788)			167.657			(31.213.467)			(672.467)	

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	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-01-2013 30-09-2013 M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	52.313.117	67.183.162
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	311,39	399,90
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 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

29.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Gas Natural		Gas Licuado		Negocios internacionales		Otros negocios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Total activos corrientes	94.474.776	77.266.581	99.371.699	91.038.221	9.131.675	8.532.211	87.661.253	96.770.891	(91.260.936)	(74.331.537)	199.378.467	199.276.367
Total activos no corrientes	1.010.180.502	990.410.813	269.241.352	253.187.914	110.626.275	98.859.521	549.974.961	562.909.034	(492.712.133)	(505.034.982)	1.447.310.957	1.400.332.300
TOTAL ACTIVOS	1.104.655.278	1.067.677.394	368.613.051	344.226.135	119.757.950	107.391.732	637.636.214	659.679.925	(583.973.069)	(579.366.519)	1.646.689.424	1.599.608.667

29.2.2.- Cuadros Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Gas Natural		Gas Licuado		Negocios internacionales		Otros negocios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$	30-09-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Total pasivos corrientes	95.145.515	97.482.896	86.246.648	87.793.979	43.642.632	31.889.451	40.867.141	24.999.828	(80.034.268)	(62.243.009)	185.867.668	179.923.145
Total pasivos no corrientes	393.983.224	333.198.910	102.444.845	81.241.018	32.399.183	33.759.643	135.861.716	127.603.523	(13.390.522)	(14.067.634)	651.298.446	561.735.460
TOTAL PASIVOS	489.128.739	430.681.806	188.691.493	169.034.997	76.041.815	65.649.094	176.728.857	152.603.351	(93.424.790)	(76.310.643)	837.166.114	741.658.605
PATRIMONIO												
Capital emitido.	212.716.400	212.716.400	37.671.761	37.671.761	66.733.609	66.733.609	143.477.349	143.477.349	(324.465.701)	(324.465.701)	136.133.418	136.133.418
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	93.766.635	97.294.971	46.030.792	41.579.192	(9.113.232)	(8.118.304)	131.252.263	162.590.412	(113.918.740)	(118.804.131)	148.017.718	174.542.140
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.	287.779.178	305.719.645	96.219.005	95.940.185	(16.423.285)	(18.917.082)	190.520.364	205.351.432	(322.902.681)	(336.839.446)	235.192.581	251.254.734
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	615.526.149	636.994.952	179.921.558	175.191.138	41.197.092	39.698.223	460.907.357	507.076.574	(776.153.004)	(794.975.160)	521.399.152	563.985.727
Participaciones no controladoras.	390	636	0	0	2.519.043	2.044.415	0	0	285.604.725	291.919.284	288.124.158	293.964.335
Total patrimonio	615.526.539	636.995.588	179.921.558	175.191.138	43.716.135	41.742.638	460.907.357	507.076.574	(490.548.279)	(503.055.876)	809.523.310	857.950.062
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	1.104.655.278	1.067.677.394	368.613.051	344.226.135	119.757.950	107.391.732	637.636.214	659.679.925	(583.973.069)	(579.366.519)	1.646.689.424	1.599.608.667

29.3.- Cuadros de Resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Gas Natural				Gas Licuado				Negocios internacionales				Otros negocios				Ajustes de consolidación				Consolidado			
	01-01-2014 30-09-2014	01-01-2013 30-09-2013	01-07-2014 30-09-2014	01-07-2013 30-09-2013																				
	M\$																							
Ingresos de actividades ordinarias.	425.007.478	364.316.222	132.001.119	124.462.453	523.661.507	477.974.419	216.919.644	210.072.481	46.419.043	40.327.234	16.350.973	13.310.345	29.226	28.750	698	0	(107.889.536)	(97.258.665)	(63.712.368)	(41.436.234)	887.227.718	785.387.960	321.560.066	306.409.045
Costo de ventas	(289.933.619)	(211.895.167)	(87.768.125)	(69.472.215)	(461.232.580)	(410.476.164)	(190.931.097)	(181.708.261)	(39.309.407)	(28.442.562)	(13.438.976)	(9.074.663)	(394.403)	(481.932)	(131.467)	(160.786)	109.612.701	99.055.095	44.313.291	42.033.493	(680.657.308)	(552.240.730)	(247.956.374)	(218.382.432)
Ganancia bruta	135.673.859	152.421.055	44.232.994	54.990.238	62.428.927	67.498.255	25.988.547	28.364.220	7.109.636	11.884.672	2.911.997	4.235.682	(365.177)	(453.182)	(130.769)	(160.786)	1.723.165	1.796.430	600.923	597.259	206.570.410	233.147.230	73.603.692	88.026.613
Otros ingresos, por función.	107.471	157.094	21.296	16.291	524.301	339.822	264.214	112.670	0	0	0	0	2.690.251	2.537.780	904.596	851.225	(3.128.861)	(2.905.015)	(1.060.531)	(975.624)	193.162	129.681	129.575	4.562
Costos de distribución.	(26.039)	(30.183)	(8.740)	(8.813)	(10.304.628)	(10.142.412)	(3.771.934)	(3.736.209)	(2.320.284)	(3.227.465)	(877.786)	(1.014.716)	0	0	0	0	0	0	0	0	(12.650.951)	(13.400.064)	(4.658.460)	(4.759.738)
Gasto de administración.	(21.706.377)	(22.340.486)	(8.278.013)	(7.591.831)	(10.953.045)	(9.189.344)	(3.688.462)	(2.937.110)	(2.905.295)	(2.586.626)	(1.126.451)	(824.148)	(3.280.377)	(3.637.205)	(1.144.576)	(1.044.682)	1.405.696	1.108.585	459.608	378.365	(37.439.398)	(36.645.076)	(13.777.894)	(12.019.406)
Otros gastos, por función.	(2.440.136)	(2.412.604)	(1.159.010)	(891.006)	(2.541.500)	(2.222.282)	(364.800)	(775.794)	0	(51.434)	81.023	(24.648)	(12.298)	(32.646)	(1.003)	1.983	0	0	0	0	(4.993.934)	(4.718.966)	(1.443.791)	(1.689.465)
Otras ganancias (pérdidas).	2.870	(1.467.221)	(49.538)	(28.287)	(268.565)	(70.297)	(214.323)	561.100	(159.529)	21.578	(117.335)	(988.353)	(1.221.430)	(370.827)	(464.162)	0	0	0	(1)	3	(813.477)	(3.116.745)	(469.084)	(824.104)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	111.611.648	126.327.655	34.758.989	46.486.592	38.764.961	46.015.474	18.357.268	20.813.454	2.445.157	5.859.614	1.010.361	2.254.835	(1.955.954)	(2.806.683)	(742.579)	(816.422)	0	0	(1)	3	150.865.812	175.396.060	53.384.038	68.738.462
Ingresos financieros.	1.765.069	2.405.796	603.457	954.646	299.318	541.534	106.321	197.807	106.643	82.663	37.796	29.016	1.182.977	777.946	316.456	371.263	(494.872)	(209.638)	(166.812)	(112.173)	2.859.135	3.598.301	897.218	1.440.558
Costos financieros.	(10.310.994)	(10.292.778)	(3.555.325)	(3.289.839)	(2.856.940)	(3.202.294)	(997.138)	(1.230.639)	(4.098.163)	(3.190.729)	(1.345.445)	(1.011.472)	(5.414.058)	(5.345.056)	(1.786.794)	(1.827.937)	494.872	209.638	166.812	112.173	(22.185.283)	(21.821.219)	(7.517.890)	(7.247.714)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilizan utilizando el método de la participación.	4.827.639	1.139.597	793.694	(1.069.488)	387.637	13.276	256.987	4.841	1.584.847	1.394.743	811.774	647.006	61.118.473	73.726.482	22.243.952	28.601.420	(60.101.829)	(72.837.633)	(22.187.088)	(28.399.119)	7.816.767	3.436.465	1.919.319	(215.340)
Diferencias de cambio.	421.350	(49.347)	(4.104)	254.946	462.364	(509.678)	(8.915)	83.648	(331.421)	3.211	(384.055)	(12.004)	(1.059.598)	216.989	(618.059)	(119.818)	0	0	0	0	(507.305)	(338.825)	(1.015.133)	206.772
Resultados por unidades de reajuste.	(5.598.669)	(1.735.772)	(873.404)	(1.655.082)	(1.280.651)	(304.051)	(153.604)	(296.108)	0	0	0	0	(4.325.523)	(1.266.856)	(683.297)	(1.233.419)	0	0	0	0	(11.204.843)	(3.306.679)	(1.710.305)	(3.184.609)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	102.716.043	117.795.151	31.723.307	41.681.775	35.776.689	42.554.261	17.560.919	19.573.003	(292.937)	4.149.502	130.431	1.907.381	49.546.317	65.302.822	18.729.679	24.975.087	(60.101.829)	(72.837.633)	(22.187.089)	(28.399.116)	127.644.283	156.964.103	45.957.247	59.738.130
Gasto por impuestos a las ganancias.	(20.650.589)	(22.963.454)	(7.224.958)	(8.409.761)	(6.903.960)	(8.661.101)	(3.383.330)	(3.805.179)	(268.064)	(1.425.602)	(211.973)	(603.423)	521.968	366.586	(144.925)	176.330	0	0	0	0	(27.301.045)	(32.683.571)	(10.965.190)	(12.642.033)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	82.065.054	94.831.697	24.498.349	33.272.014	28.872.729	33.893.160	14.177.589	15.767.824	(561.001)	2.723.900	(81.542)	1.303.958	50.068.285	65.669.408	18.584.750	25.151.417	(60.101.829)	(72.837.633)	(22.187.089)	(28.399.116)	100.343.238	124.280.532	34.992.057	47.096.097
Depreciación	27.742.215	21.648.847	9.511.671	7.455.714	10.820.032	10.163.598	3.731.178	3.652.930	2.741.943	2.188.598	1.001.878	743.351	581.337	912.117	193.602	303.967	0	0	0	0	41.885.527	34.913.160	14.438.329	12.155.962
Amortización	272.432	912.050	88.875	305.486	266.154	254.117	90.881	91.457	28.247	26.617	12.385	18.050	9.519	9.464	3.058	5.483	0	0	0	0	576.352	1.202.248	195.199	420.476
EBITDA	139.623.425	150.355.773	44.409.073	54.276.079	50.240.241	56.701.754	22.249.624	24.772.164	4.654.247	8.234.358	2.003.046	3.133.571	(376.745)	(663.672)	(175.092)	(42.810)	0	0	0	0	194.141.168	214.628.213	68.486.650	82.139.004

*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				Consolidado			
	01-01-2014 30-09-2014	01-01-2013 30-09-2013	01-07-2014 30-09-2014	01-07-2013 30-09-2013	01-01-2014 30-09-2014	01-01-2013 30-09-2013	01-07-2014 30-09-2014	01-07-2013 30-09-2013	01-01-2014 30-09-2014	01-01-2013 30-09-2013	01-07-2014 30-09-2014	01-07-2013 30-09-2013
	M\$											
Ingresos de actividades ordinarias.	840.808.675	745.060.726	305.209.093	293.098.700	46.419.043	40.327.234	16.350.973	13.310.345	887.227.718	785.387.960	321.560.066	306.409.045

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Gas Natural		Gas Licuado		Negocios internacionales		Otros Negocios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2014 30-09-2014	01-01-2013 30-09-2013										
	M\$											
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	75.480.885	149.083.416	47.441.256	36.089.707	4.772.719	7.964.805	48.583.854	73.766.423	(48.302.715)	(73.952.138)	127.975.999	192.952.213
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(28.562.902)	(22.904.449)	(16.349.711)	(21.487.670)	(5.389.629)	(2.902.993)	(6.179.626)	(9.502.475)	8.782.913	9.378.036	(47.698.955)	(47.419.551)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(54.004.563)	(124.617.213)	(26.080.972)	(9.162.180)	(779.275)	(3.477.955)	(64.081.021)	(44.503.435)	39.519.802	64.574.102	(105.426.029)	(117.186.681)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	(7.086.580)	1.561.754	5.010.573	5.439.857	(1.396.185)	1.583.857	(21.676.793)	19.760.513	0	0	(25.148.985)	28.345.981
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	215.405	(18.166)	(1.437.569)	(668.611)	310.895	(73.167)	10.590	(9.481)	0	0	(900.679)	(769.425)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(6.871.175)	1.543.588	3.573.004	4.771.246	(1.085.290)	1.510.690	(21.666.203)	19.751.032	0	0	(26.049.664)	27.576.556
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	19.680.190	30.090.036	4.384.206	7.484.276	3.984.736	1.338.627	32.288.521	19.782.244	0	0	60.337.653	58.695.183
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	12.809.015	31.633.624	7.957.210	12.255.522	2.899.446	2.849.317	10.622.318	39.533.276	0	0	34.287.989	86.271.739

30.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

30.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 30 de septiembre 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 30-09-2014 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 \$	28.321.522	27.961.853	359.669	28.321.522	0	0	0	0	28.321.522
Activos corrientes	AR \$	1.530.321	401.339	1.128.982	1.530.321	0	0	0	0	1.530.321
Activos corrientes	COP \$	8.723.151	8.612.419	110.732	8.723.151	0	0	0	0	8.723.151
Activos corrientes	EUR \$	1.834	1.834	0	1.834	0	0	0	0	1.834
Activos no corrientes	US \$	70.446.267	0	0	0	3.324.153	0	67.122.114	70.446.267	70.446.267
Activos no corrientes	COP \$	96.007.380	0	0	0	38.524	0	95.968.856	96.007.380	96.007.380
Total activos en moneda extranjera	M/e	205.030.475	36.977.445	1.599.383	38.576.828	3.362.677	0	163.090.970	166.453.647	205.030.475
Pasivos corrientes	US \$	36.777.073	32.854.887	3.922.186	36.777.073	0	0	0	0	36.777.073
Pasivos corrientes	AR \$	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pasivos corrientes	COP \$	34.319.495	21.136.470	13.183.025	34.319.495	0	0	0	0	34.319.495
Pasivos corrientes	EUR \$	97.881	97.881	0	97.881	0	0	0	0	97.881
Pasivos no corrientes	US \$	23.522.305	0	0	0	7.184.432	6.791.160	9.546.713	23.522.305	23.522.305
Pasivos no corrientes	COP \$	32.399.183	0	0	0	18.545.553	10.006.702	3.846.928	32.399.183	32.399.183
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	127.115.937	54.089.238	17.105.211	71.194.449	25.729.985	16.797.862	13.393.641	55.921.488	127.115.937

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

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-12-2013 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Activos corrientes	US \$	34.434.896	32.281.911	2.152.985	34.434.896	0	0	0	0	34.434.896
Activos corrientes	AR \$	149.338	149.338	0	149.338	0	0	0	0	149.338
Activos corrientes	COP \$	8.076.626	8.076.626	0	8.076.626	0	0	0	0	8.076.626
Activos corrientes	EUR \$	1.958	1.958	0	1.958	0	0	0	0	1.958
Activos no corrientes	US \$	71.737.937	0	0	0	4.728.746	0	67.009.191	71.737.937	71.737.937
Activos no corrientes	AR \$	4.914.263	0	0	0	0	0	4.914.263	4.914.263	4.914.263
Activos no corrientes	COP \$	88.318.177	0	0	0	43.098	44.433	88.230.646	88.318.177	88.318.177
Total activos en moneda extranjera	M/e	207.633.195	40.509.833	2.152.985	42.662.818	4.771.844	44.433	160.154.100	164.970.377	207.633.195
Pasivos corrientes	US \$	18.431.803	14.377.117	4.054.686	18.431.803	0	0	0	0	18.431.803
Pasivos corrientes	COP \$	26.959.212	19.240.421	7.718.791	26.959.212	0	0	0	0	26.959.212
Pasivos corrientes	EUR \$	25.839	25.839	0	25.839	0	0	0	0	25.839
Pasivos no corrientes	US \$	20.192.760	0	0	0	9.565.083	4.196.880	6.430.797	20.192.760	20.192.760
Pasivos no corrientes	COP \$	33.759.643	0	0	0	17.128.686	9.792.640	6.838.317	33.759.643	33.759.643
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	99.369.257	33.643.377	11.773.477	45.416.854	26.693.769	13.989.520	13.269.114	53.952.403	99.369.257

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

Saldos al 30 de septiembre 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 30-09-2014 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\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	762.129	762.129	0	762.129	0	0	0	0	762.129
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	401.339	401.339	0	401.339	0	0	0	0	401.339
Efectivo y equivalentes al efectivo.	COP \$	2.495.947	2.495.947	0	2.495.947	0	0	0	0	2.495.947
Efectivo y equivalentes al efectivo.	EUR \$	63	63	0	63	0	0	0	0	63
Otros activos no financieros.	COP \$	110.732	0	110.732	110.732	0	0	0	0	110.732
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	757.249	757.249	0	757.249	0	0	0	0	757.249
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	COP \$	4.226.866	4.226.866	0	4.226.866	0	0	0	0	4.226.866
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	EUR \$	1.771	1.771	0	1.771	0	0	0	0	1.771
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	3.567.470	3.207.801	359.669	3.567.470	0	0	0	0	3.567.470
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	AR \$	1.128.982	0	1.128.982	1.128.982	0	0	0	0	1.128.982
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	COP \$	99.153	99.153	0	99.153	0	0	0	0	99.153
Inventarios.	US \$	23.234.674	23.234.674	0	23.234.674	0	0	0	0	23.234.674
Inventarios.	COP \$	1.196.816	1.196.816	0	1.196.816	0	0	0	0	1.196.816
Activos por impuestos.	COP \$	593.637	593.637	0	593.637	0	0	0	0	593.637
Otros activos financieros.	US \$	4.239.607	0	0	0	0	0	4.239.607	4.239.607	4.239.607
Otros activos financieros.	COP \$	2.768	0	0	0	2.768	0	0	2.768	2.768
Derechos por cobrar.	US \$	5.813.496	0	0	0	0	0	5.813.496	5.813.496	5.813.496
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	3.324.153	0	0	0	3.324.153	0	0	3.324.153	3.324.153
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	COP \$	35.756	0	0	0	35.756	0	0	35.756	35.756
Plusvalía.	COP \$	11.844.484	0	0	0	0	0	11.844.484	11.844.484	11.844.484
Propiedades, planta y equipo.	US \$	57.069.011	0	0	0	0	0	57.069.011	57.069.011	57.069.011
Propiedades, planta y equipo.	COP \$	84.124.372	0	0	0	0	0	84.124.372	84.124.372	84.124.372
Total activos en moneda extranjera	M/e	205.030.475	36.977.445	1.599.383	38.576.828	3.362.677	0	163.090.970	166.453.647	205.030.475

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

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-12-2013 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	1.395.980	1.395.980	0	1.395.980	0	0	0	0	1.395.980
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	149.338	149.338	0	149.338	0	0	0	0	149.338
Efectivo y equivalentes al efectivo.	COP \$	3.834.994	3.834.994	0	3.834.994	0	0	0	0	3.834.994
Efectivo y equivalentes al efectivo.	EUR \$	1.958	1.958	0	1.958	0	0	0	0	1.958
Otros activos financieros.	US \$	14.545	0	14.545	14.545	0	0	0	0	14.545
Otros activos no financieros.	US \$	134.871	0	134.871	134.871	0	0	0	0	134.871
Otros activos no financieros.	COP \$	45.925	45.925	0	45.925	0	0	0	0	45.925
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	298.722	298.722	0	298.722	0	0	0	0	298.722
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	COP \$	3.141.752	3.141.752	0	3.141.752	0	0	0	0	3.141.752
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	5.124.605	3.121.036	2.003.569	5.124.605	0	0	0	0	5.124.605
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	COP \$	34.378	34.378	0	34.378	0	0	0	0	34.378
Inventarios.	US \$	27.466.173	27.466.173	0	27.466.173	0	0	0	0	27.466.173
Inventarios.	COP \$	1.019.577	1.019.577	0	1.019.577	0	0	0	0	1.019.577
Otros activos financieros.	US \$	4.897.658	0	0	0	0	0	4.897.658	4.897.658	4.897.658
Otros activos financieros.	COP \$	889.920	0	0	0	0	44.433	845.487	889.920	889.920
Otros activos no financieros.	US \$	4.511	0	0	0	4.511	0	0	0	4.511
Otros activos no financieros.	COP \$	809	0	0	0	809	0	0	809	809
Derechos por cobrar.	US \$	4.857.901	0	0	0	0	0	4.857.901	4.857.901	4.857.901
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	4.715.365	0	0	0	4.715.365	0	0	4.715.365	4.715.365
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US \$	12.730.438	0	0	0	0	0	12.730.438	12.730.438	12.730.438
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	AR \$	4.914.263	0	0	0	0	0	4.914.263	4.914.263	4.914.263
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	COP \$	2.585.106	0	0	0	0	0	2.585.106	2.585.106	2.585.106
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US \$	8.870	0	0	0	8.870	0	0	8.870	8.870
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	COP \$	42.289	0	0	0	42.289	0	0	42.289	42.289
Plusvalía.	COP \$	10.660.036	0	0	0	0	0	10.660.036	10.660.036	10.660.036
Propiedades, planta y equipo.	US \$	44.523.194	0	0	0	0	0	44.523.194	44.523.194	44.523.194
Propiedades, planta y equipo.	COP \$	74.140.017	0	0	0	0	0	74.140.017	74.140.017	74.140.017
Total activos en moneda extranjera	M/e	207.633.195	40.509.833	2.152.985	42.662.818	4.771.844	44.433	160.154.100	164.970.377	207.633.195

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

Saldos al 30 de septiembre de 2014.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 30-09-2014 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\$	
Pasivos financieros.	US \$	28.913.897	24.992.209	3.921.688	28.913.897	0	0	0	0	28.913.897
Pasivos financieros.	COP \$	29.053.116	15.870.091	13.183.025	29.053.116	0	0	0	0	29.053.116
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	7.862.678	7.862.678	0	7.862.678	0	0	0	0	7.862.678
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	COP \$	4.887.189	4.887.189	0	4.887.189	0	0	0	0	4.887.189
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	EUR \$	97.881	97.881	0	97.881	0	0	0	0	97.881
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	498	0	498	498	0	0	0	0	498
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	COP \$	234.621	234.621	0	234.621	0	0	0	0	234.621
Otras provisiones a corto plazo.	COP \$	111.252	111.252	0	111.252	0	0	0	0	111.252
Otros pasivos no financieros.	COP \$	33.317	33.317	0	33.317	0	0	0	0	33.317
Pasivos financieros.	US \$	13.582.320	0	0	0	6.791.160	6.791.160	0	13.582.320	13.582.320
Pasivos financieros.	COP \$	32.011.698	0	0	0	18.158.068	10.006.702	3.846.928	32.011.698	32.011.698
Otras provisiones	US \$	393.272	0	0	0	393.272	0	0	393.272	393.272
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	9.546.713	0	0	0	0	0	9.546.713	9.546.713	9.546.713
Pasivo por impuestos diferidos.	COP \$	387.485	0	0	0	387.485	0	0	387.485	387.485
Total pasivos en moneda extranjera		127.115.937	54.089.238	17.105.211	71.194.449	25.729.985	16.797.862	13.393.641	55.921.488	127.115.937

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

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

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 31-12-2013 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 \$	14.582.829	10.528.143	4.054.686	14.582.829	0	0	0	0	14.582.829
Pasivos financieros.	COP \$	21.878.410	14.159.619	7.718.791	21.878.410	0	0	0	0	21.878.410
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	3.848.974	3.848.974	0	3.848.974	0	0	0	0	3.848.974
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	COP \$	4.737.528	4.737.528	0	4.737.528	0	0	0	0	4.737.528
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	EUR \$	25.839	25.839	0	25.839	0	0	0	0	25.839
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	COP \$	236.617	236.617	0	236.617	0	0	0	0	236.617
Otras provisiones a corto plazo.	COP \$	97.967	97.967	0	97.967	0	0	0	0	97.967
Otros pasivos no financieros.	COP \$	8.690	8.690	0	8.690	0	0	0	0	8.690
Pasivos financieros.	US \$	11.414.681	0	0	0	7.217.801	4.196.880	0	11.414.681	11.414.681
Pasivos financieros.	COP \$	32.784.978	0	0	0	16.154.021	9.792.640	6.838.317	32.784.978	32.784.978
Otras cuentas por pagar	US \$	2.347.282	0	0	0	2.347.282	0	0	2.347.282	2.347.282
Otras cuentas por pagar	COP \$	136.291	0	0	0	136.291	0	0	136.291	136.291
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	6.430.797	0	0	0	0	0	6.430.797	6.430.797	6.430.797
Pasivo por impuestos diferidos.	COP \$	838.374	0	0	0	838.374	0	0	838.374	838.374
Total pasivos en moneda extranjera		99.369.257	33.643.377	11.773.477	45.416.854	26.693.769	13.989.520	13.269.114	53.952.403	99.369.257

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 : En fecha 02 de junio del corriente año, la Cámara Nacional de Apelaciones en lo Civil y Comercial Federal resolvió el recurso de apelación interpuesto por Metrogas y confirmó la resolución de primera instancia que había denegado la acumulación del expediente con la acción declarativa.

Por lo tanto, los expedientes deberán continuar su tramitación por separado, el N° 7026-2011 en el Juzgado Civil y Comercial Federal, y la acción meramente declarativa en el fuero contencioso administrativo federal.

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 : Sin monto
Estado : Metrogas S.A. inició una acción meramente declarativa contra Transportadora de Gas del Norte S.A. ("TGN") a efectos 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° 7026-2011 (citado en el punto 5.), y deberá continuar su trámite por separado.

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	: El 12 de agosto de 2014, Metrogas presentó su Memorial de Demanda, conjuntamente con la prueba documental, testimonial y pericial. Las Demandadas deberán presentar su Contestación al Memorial de Demanda el día 10 de diciembre de 2014
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	: Con fecha 24 de mayo del corriente año, Metrogas presentó el Memorial de Contestación de Demanda lo que fue contestado por PAE el 25 de agosto. En fecha 24 de septiembre, Metrogas presentó el Memorial de Dúplica.

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	: Sentencia condenatoria de primera instancia. Pendiente plazo para interposición de recurso ante Corte Suprema.
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	: Se citó a las partes a oír sentencia.
Juicio	: “Arredondo y otros con Gasco GLP S.A.”
Tribunal	: 3° Juzgado de Policía Local de Valparaíso
Rol N°	: 8511-2014
Materia	: Querrela infraccional Ley Protección del Consumidor.
Cuantía	: UTM 750.-
Estado	: En primera instancia tribunal rechazó íntegramente la querrela infraccional y demanda de indemnización de perjuicios. Actualmente la

causa está siendo ventilada ante la Corte de Apelaciones, pendiente su vista.

Juicio : Góngora con GASCO GLP S.A.
Tribunal : 2º Juzgado Civil de Osorno
Rol N° : C-1756-2014
Materia : Demanda cumplimiento forzado de contrato.
Cuantía : M\$60.000.-
Estado : El 29 de Septiembre el Tribunal ordenó decretar el archivo de la causa.

Juicio : Cuevas con GASCO GLP S.A.
Tribunal : 2º Juzgado Letras del Trabajo Quilpué
Rol : O-28-2014
Materia : Demanda nulidad del despido, despido injustificado.
Cuantía : M\$30.000.-
Estado : Audiencia de juicio fijada para el 27 de Octubre de 2014.

31.4.- GAS SUR S.A.

31.3.1.- JUICIOS CIVILES.

Juicio : “Municipalidad de Concepción y Gas Sur S.A.”
Tribunal : 1º y 2º Juzgado Policía local de Concepción
Rol N° : 103-2010
Materia : Multas por rotura de calles.
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 : Informe de Gas Sur presentado con todos los antecedentes que existan en su poder sobre el asunto motivo del recurso. En estado de recibir alegatos de las partes.

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

31.4.1.- JUICIOS CIVILES.

Juicio : “Carlos Cañón Cujer y Otros con Unigas”
Tribunal : 1º Juzgado del Circuito de Ibagué (T)
Materia : Proceso por Responsabilidad Civil Extracontractual
Cuantía : M\$ 110.200
Estado : Periodo Probatorio

31.6.- SANCIONES ADMINISTRATIVAS.

Durante el período terminado al 30 de septiembre 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.

Al 31 de Diciembre de 2013, la Sociedad, el Directorio y sus administradores no han sido objeto de sanciones administrativas por parte de organismos fiscalizadores.

31.7.- RESTRICCIONES.

Gasco S.A., ha convenido con bancos acreedores y tenedores de bonos los 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 30 de Septiembre 2014
Límite Endeudamiento Consolidado (Pasivo total / Patrimonio)	$\leq 1,53 X$	1,03
Mora en el pago de obligaciones en dinero a terceros	$>1,2\%$ Activos Totales del Emisor	0
Aceleración en el pago de un crédito por cualquier otro acreedor del Emisor	$\geq 1,2\%$ Activos Totales del Emisor	0
Activos Libres de Prenda / Pasivos Exigibles no Garantizados	$\geq 1,2 X$	1,92
Activos Libres de Prenda / Pasivos Exigibles	$\geq 0,5 X$	1,92

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

Al 30 de septiembre de 2014, Gasco S.A. se encuentran en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

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

32.1.- Garantías comprometidas con terceros.

Gasco S.A.

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

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

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

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

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

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

Metrogas S.A.

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

Al 30 de septiembre de 2014, Metrogas S.A. mantiene vigentes 3 cartas de crédito “Stand By” a beneficio de BG LNG TRADING LLC (Beneficiary), dichas cartas de crédito garantizan el pago de gas según contrato de suministro suscrito con BG LNG TRADING.

Banco Emisor	Monto (US\$)	Fecha emisión	Fecha vencimiento
Banco Estado	1.500.000	02-12-2013	30-12-2014
Banco Estado	1.500.000	02-12-2013	30-01-2015
Banco Estado	22.709.524	12-09-2014	30-11-2014

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

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

33.- DISTRIBUCION DE PERSONAL.

Para el ejercicio terminado al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, la distribución de personal de la Sociedad es la siguiente:

Subsidiaria / área	30-09-2014				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gasco S.A.	25	41	86	152	148
Gasco GLP S.A.	23	402	460	885	881
Gas Sur S.A.	4	58	47	109	108
Gasmar S.A.	6	36	1	43	43
Metrogas S.A.	27	348	605	980	977
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	1	6	140	147	142
Autogasco S.A.	4	48	69	121	130
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	18	206	103	327	314
Total	108	1.145	1.511	2.764	2.743

Subsidiaria / área	31-12-2013				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gasco S.A.	21	38	91	150	150
Gasco GLP S.A.	22	266	583	871	854
Gas Sur S.A.	4	47	48	99	101
Gasmar S.A.	5	38	1	44	44
Metrogas S.A.	26	362	597	985	1.040
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	1	4	134	139	143
Autogasco S.A.	4	41	117	162	157
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	17	186	85	288	276
Total	100	982	1.656	2.738	2.765

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 22.300 Ton de CO₂eq anuales. Se reducirán también las emisiones asociadas de Material Particulado y NOx, y de azufre.

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

34.2.- Gas Sur.

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

Al 30 de septiembre de 2014, Gasco S.A. no ha incurrido en desembolsos relacionados con normas de medio ambiente, a su vez, tampoco tiene comprometidos flujos a futuro.

El siguiente es el detalle de los desembolsos efectuados relacionados con normas de medioambiente para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013:

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Metrogas S.A	Material Particulado VIII Región	Asesoría Revisión Material Particulado	gasto	Definir y revisar normativa aplicable y perspectivas regulatorias	5.919	30-06-2013
Metrogas S.A	Juntos Medimos la Huella 1 y 2	Medición Huella de Carbono en colegios de la RM	gasto	Medición Huella de Carbono 180 Colegios	27.000	31-12-2013
Metrogas S.A	Campaña Cambia	Cambia es natural	gasto	Difusión web, prensa, radio, otros.	116.048	31-12-2013
Metrogas S.A	Neutralización Maratón de Santiago	Neutralizar Producción maratón de Santiago	gasto	Neutralización Maratón	411	01-03-2013
Metrogas S.A	Etiquetado Estufas	Etiquetado	gasto	Etiquetado estufas	126.498	30-06-2013
Metrogas S.A	Nutralización Flota Vehicular	Neutralización	gasto	Neutralización flota	3.361	31-12-2013
Metrogas S.A	Reforestemos Patagonia 2013	Reforestar	gasto	Plantación de árboles	624	31-12-2013
Metrogas S.A	Mi Parque	Construcción Plaza	gasto	Construcción Plaza en La Granja	10.500	31-12-2013
Metrogas S.A	Eco Parque	Reutilización de Residuos	gasto	Parque recreativo medioambiental	60.000	30-06-2013
Metrogas S.A	Auspicio Corporación cultiva	Reforestar	gasto	Reforestar	300	30-06-2013
Totales					350.661	

35.- HECHOS POSTERIORES.

Los estados financieros consolidados de la Sociedad correspondiente al período terminado al 30 de septiembre de 2014 fueron aprobados por el Directorio en Sesión N° 11 de fecha 28 de octubre de 2014.

Entre el 30 de septiembre de 2014, fecha de cierre de los estados financieros consolidados, y su fecha de presentación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.