



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 2015 y 2014

INDICE**I. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADOS	9
ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE RESULTADOS POR FUNCION	11
ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE RESULTADOS INTEGRALES	12
ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO	13
ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO	15
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS	16
1.- INFORMACION GENERAL	16
2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA GASCO S.A.	16
2.1.- Sector Gas licuado.	16
2.2.- Sector Gas natural.	17
3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	19
3.1.- Bases de preparación de los estados financieros consolidados.	19
3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por el Grupo.	20
3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2015, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	20
3.4.- Bases de consolidación.	23
3.5.- Entidades subsidiarias.	25
3.6.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	26
3.7.- Información financiera por segmentos operativos.	28
3.8.- Propiedades, planta y equipos.	28
3.9.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.	29
3.10.- Costos por intereses.	31
3.11.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	31
3.12.- Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	31
3.13.- Activos financieros.	31
3.14.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.	34
3.15.- Inventarios.	35

3.16.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	36
3.17.- Efectivo y equivalentes al efectivo.	36
3.18.- Capital social.	36
3.19.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	36
3.20.- Préstamos y otros pasivos financieros.	37
3.21.- Impuesto a las ganancias e Impuestos diferidos.	37
3.22.- Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.	37
3.23.- Provisiones.	38
3.24.- Subvenciones estatales.	39
3.25.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	39
3.26.- Reconocimiento de ingresos.	39
3.27.- Arrendamientos.	40
3.28.- Contratos de construcción.	41
3.29.- Distribución de dividendos.	41
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	41
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.	42
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.	50
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	53
8.1.- Composición del rubro.	53
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.	60

8.5.- Provisiones y castigos.	61
8.6.- Número y monto de operaciones.	61
8.7.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro de valor.	61
9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	62
9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	63
9.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.	66
10.- INVENTARIOS.	69
11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	69
12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	70
13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.	70
13.1.- Composición del rubro.	70
13.2.- Inversiones en asociadas.	72
13.3.- Sociedades con control conjunto.	74
13.4.- Inversiones en subsidiarias.	77
14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.	80
14.1.- Composición y movimiento de los activos intangibles.	80
14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	82
15.- PLUSVALIA.	83
15.1.- Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	83
16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS.	84
16.1.- Vidas útiles.	84
16.2.- Detalle de los rubros.	85
16.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipos.	88
16.4.- Políticas de inversión en propiedades, planta y equipos.	90
16.5.- Información adicional sobre propiedades, planta y equipo.	90
16.6.- Costo por intereses.	91
16.7.- Activos sujetos a arrendamiento financiero.	92
16.8.- Deterioro en propiedades, planta y equipos.	92
16.9.- Otra información adicional sobre propiedades, plantas y equipos.	92
17.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	93

17.1.- Activos por impuestos diferidos.	93
17.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	93
17.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	94
17.4.- Compensación de partidas.	94
18.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.	95
18.1.- Clases de otros pasivos financieros.	95
18.2.- Préstamos bancarios – desglose de monedas y vencimientos.	96
18.3.- Obligaciones con el público, Bonos.	98
18.4.- Obligaciones por arrendamiento financiero.	100
18.5.- Garantías de Cilindros.	102
18.6.- Otros.	102
19.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	103
19.1.- Pasivos acumulados (o devengados). (*)	103
19.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	103
20.- OTRAS PROVISIONES.	104
20.1.- Provisiones – Saldos	104
20.2.- Movimiento de las provisiones.	104
21.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	105
21.1.- Detalle del rubro.	105
21.2.- Detalle de las obligaciones por beneficios definidos.	105
21.3.- Balance de las obligaciones por beneficios definidos.	105
21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	106
21.5.- Hipótesis actuariales.	106
22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	106
23.- PATRIMONIO NETO.	107
23.1.- Gestión de Capital	107
23.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.	107
23.3.- Dividendos.	107
23.4.- Reservas.	108
23.5.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.	109

23.6.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	110
23.7.- Participaciones no controladoras.	112
23.8.- Transacciones con participaciones no controladoras.	112
24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	113
24.1.- Ingresos ordinarios.	113
24.2.- Otros ingresos, por función.	113
25.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	113
25.1.- Gastos por naturaleza.	114
25.2.- Gastos del personal.	114
25.3.- Depreciación y Amortización.	114
25.4.- Otras ganancias (pérdidas).	115
26.- RESULTADOS FINANCIEROS.	115
26.1.- Detalle de resultados financieros.	115
26.2.- Composición Diferencias de cambio.	116
27.- GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.	117
27.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	117
27.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	118
27.3.- Conciliación entre resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y tasa efectiva.	118
27.4.- Efectos en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	118
27.5.- Diferencias temporarias no reconocidas.	119
28.- GANANCIAS POR ACCION.	119
29. INFORMACION POR SEGMENTO.	119
29.1.- Criterios de segmentación.	119
29.2.- Cuadros Patrimoniales.	120
29.3.- Cuadros de Resultados por segmentos.	121
29.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	122
30.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	123
30.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.	123
30.2.- Saldos en moneda extranjera, activos corrientes y no corrientes.	125
30.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos corrientes y no corrientes.	127
31.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	129

31.1.- GASCO S.A.	129
31.2.- GAS SUR S.A.	129
31.3.- METROGAS S.A.	129
31.4.- GASCO GLP S.A.	132
31.5.- TRANSPORTES E INVERSIONES MAGALLANES S.A. (TIMSA)	133
31.6.- DEMANDAS ARBITRALES.	133
31.7.- SANCIONES ADMINISTRATIVAS.	133
31.8.- RESTRICCIONES.	133
32.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	134
32.1.- Garantías comprometidas con terceros.	134
33.- DISTRIBUCION DE PERSONAL.	135
34.- MEDIO AMBIENTE.	135
34.1.- Metrogas.	136
34.2.- Gas Sur.	136
35.- HECHOS POSTERIORES.	136

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADOS
Al 30 de septiembre de 2015 (no auditados) y 31 de diciembre de 2014
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	52.179.388	56.726.757
Otros activos financieros.	7	159.229	411.017
Otros activos no financieros.	12	2.524.256	2.498.285
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	101.399.605	74.815.361
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	9.017.770	5.650.494
Inventarios.	10	66.518.688	42.498.870
Activos por impuestos.	11	9.560.080	3.671.142
Total activos corrientes		241.359.016	186.271.926
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros.	7	42.470	46.341
Otros activos no financieros.	12	892.917	312.725
Cuentas por cobrar.	8	4.259.769	4.194.036
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	7.164.922	6.559.590
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	13	44.579.272	38.063.118
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	4.794.297	5.061.334
Plusvalía.	15	17.340.740	18.130.372
Propiedades, planta y equipo.	16	1.448.777.622	1.438.330.936
Activos por impuestos diferidos.	17	7.028.068	5.818.861
Total activos no corrientes		1.534.880.077	1.516.517.313
TOTAL ACTIVOS		1.776.239.093	1.702.789.239

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADOS
Al 30 de septiembre de 2015 (no auditados) y 31 de diciembre de 2014
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	102.490.168	104.121.907
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	19	113.455.045	77.836.737
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	9.844.416	13.460.558
Otras provisiones.	20	6.005.228	5.550.303
Pasivos por impuestos.	11	6.678.551	3.264.683
Provisiones por beneficios a los empleados.	21	1.054.895	987.838
Otros pasivos no financieros.	22	5.392.890	4.176.442
Total pasivos corrientes		244.921.193	209.398.468
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	405.388.310	377.724.989
Cuentas por pagar.	19	42.974	43.050
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	4.611.077	2.847.478
Pasivo por impuestos diferidos.	17	273.384.154	274.582.787
Provisiones por beneficios a los empleados.	21	11.933.789	11.726.116
Otros pasivos no financieros.	22	1.960.899	1.922.791
Total pasivos no corrientes		697.321.203	668.847.211
TOTAL PASIVOS		942.242.396	878.245.679
PATRIMONIO			
Capital emitido.	23	136.133.418	136.133.418
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	23	167.670.705	142.584.128
Primas de emisión.		2.055.435	2.055.435
Otras reservas.	23	241.734.857	257.748.686
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		547.594.415	538.521.667
Participaciones no controladoras.	23	286.402.282	286.021.893
Total patrimonio		833.996.697	824.543.560
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.776.239.093	1.702.789.239

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE RESULTADOS POR FUNCION
Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014. (No auditados)
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	01-01-2015	01-01-2014	01-07-2015	01-07-2014
	al	30-09-2015	30-09-2014	30-09-2015	30-09-2014
	Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	24	670.152.685	887.227.718	263.230.018	321.560.066
Costo de ventas	25	(484.282.944)	(680.657.308)	(186.399.388)	(247.956.374)
Ganancia bruta		185.869.741	206.570.410	76.830.630	73.603.692
Otros ingresos, por función.	24	498.549	193.162	216.097	129.575
Costos de distribución.	25	(12.124.855)	(12.650.951)	(4.361.974)	(4.658.460)
Gasto de administración.	25	(49.592.178)	(37.439.398)	(16.127.127)	(13.777.894)
Otros gastos, por función.	25	(5.491.412)	(4.993.934)	(2.056.289)	(1.443.790)
Otras ganancias (pérdidas).	25	(1.027.029)	(813.477)	(407.175)	(469.085)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		118.132.816	150.865.812	54.094.162	53.384.038
Ingresos financieros.	26	3.162.642	2.859.135	1.240.302	897.218
Costos financieros.	26	(21.679.379)	(22.185.283)	(6.944.736)	(7.517.890)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	13	6.628.250	7.816.767	2.993.616	1.919.319
Diferencias de cambio.	26	2.365.560	(507.305)	2.818.676	(1.015.133)
Resultados por unidades de reajuste.	26	(8.700.412)	(11.204.843)	(4.443.427)	(1.710.305)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		99.909.477	127.644.283	49.758.593	45.957.247
Gasto por impuestos a las ganancias.	27	(24.657.651)	(27.301.045)	(12.367.676)	(10.965.190)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		75.251.826	100.343.238	37.390.917	34.992.057
Ganancia (pérdida) atribuible a					
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		46.162.061	52.313.117	24.756.991	20.005.854
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	23.7	29.089.765	48.030.121	12.633.926	14.986.203
Ganancia (pérdida)		75.251.826	100.343.238	37.390.917	34.992.057
Ganancias por acción					
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)					
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	28	274,77	311,39	147,36	119,08
Ganancia (pérdida) por acción básica.	28	274,77	311,39	147,36	119,08
Cantidad de acciones		168.000.000	168.000.000	168.000.000	168.000.000

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE RESULTADOS INTEGRALES
Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014. (No auditados)
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del al Nota	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$
Ganancia (pérdida)		75.251.826	100.343.238	37.390.917	34.992.057
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.	23.6	(1.549)	(143.194)	(26.314)	386.145
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		(1.549)	(143.194)	(26.314)	386.145
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.	23.6	8.696.919	13.382.311	4.561.248	8.589.041
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión		8.696.919	13.382.311	4.561.248	8.589.041
Activos financieros disponibles para la venta					
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta, antes de impuestos.	23.6	0	153.307	0	192.062
Otro resultado integral, antes de impuestos, activos financieros disponibles para la venta		0	153.307	0	192.062
Coberturas del flujo de efectivo					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	23.6	494.453	(1.053.142)	(1.685.790)	830.464
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	23.6	(2.954.637)	0	0	0
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		(2.460.184)	(1.053.142)	(1.685.790)	830.464
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.	23.6	0	12.185.647	0	13.444.967
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de período, antes de impuestos		6.236.735	24.668.123	2.875.458	23.056.534
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		6.235.186	24.524.929	2.849.144	23.442.679
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	23.6	0	(32.126.911)	0	(32.126.911)
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	23.6	(17.061)	179.127	(10.401)	73.260
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período		(17.061)	(31.947.784)	(10.401)	(32.053.651)
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	23.6	0	984.892	0	977.141
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	23.6	458.681	400.104	353.831	(136.957)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período		458.681	1.384.996	353.831	840.184
Otro resultado integral		6.676.806	(6.037.859)	3.192.574	(7.770.788)
Total resultado integral		81.928.632	94.305.379	40.583.491	27.221.269
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		50.124.932	45.293.800	26.419.159	12.044.345
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		31.803.700	49.011.579	14.164.332	15.176.924
Total resultado integral		81.928.632	94.305.379	40.583.491	27.221.269

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014. (No auditados)

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

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
			Superávit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2015	136.133.418	2.055.435	263.013.330	3.375.699	726.931	(3.723.431)	(5.643.843)	257.748.686	142.584.128	538.521.667	286.021.893	824.543.560
Cambios en patrimonio												
Resultado integral												
Ganancia (pérdida)		0							46.162.061	46.162.061	29.089.765	75.251.826
Otro resultado integral		0		5.230.274	(1.257.698)	(9.705)	0	3.962.871		3.962.871	2.713.935	6.676.806
Total resultado integral	0	0	0	5.230.274	(1.257.698)	(9.705)	0	3.962.871	46.162.061	50.124.932	31.803.700	81.928.632
Dividendos								0	(30.576.000)	(30.576.000)	0	(30.576.000)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(8.223.189)	0	0	0	(11.753.511)	(19.976.700)	9.500.516	(10.476.184)	(31.423.311)	(41.899.495)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	(8.223.189)	5.230.274	(1.257.698)	(9.705)	(11.753.511)	(16.013.829)	25.086.577	9.072.748	380.389	9.453.137
Patrimonio al final del ejercicio al 30 de septiembre de 2015	136.133.418	2.055.435	254.790.141	8.605.973	(530.767)	(3.733.136)	(17.397.354)	241.734.857	167.670.705	547.594.415	286.402.282	833.996.697

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014. (No auditados)

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

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
			Superavit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2014	136.133.418	2.055.435	266.252.804	(1.343.144)	411.859	(2.814.885)	(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	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	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	(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	6.316.776	(16.062.153)	(26.524.422)	(42.586.575)	(5.840.177)	(48.426.752)
Patrimonio al final del ejercicio al 30 de septiembre de 2014	136.133.418	2.055.435	236.009.607	6.396.307	(91.991)	(2.776.236)	(5.323.017)	235.192.581	148.017.718	521.399.152	288.124.158	809.523.310

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO

Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014. (No auditados)

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del	01-01-2015	01-01-2014
	al	30-09-2015	30-09-2014
	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.		799.036.925	1.076.772.092
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(600.476.538)	(818.260.896)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(39.162.652)	(33.601.800)
Otros pagos por actividades de operación.		(30.210.948)	(41.027.148)
Otros cobros y pagos de operación			
Dividendos recibidos.		4.557.824	8.265.122
Intereses recibidos.		1.004.819	1.470.089
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(29.534.955)	(53.087.702)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(2.347.016)	(5.897.539)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		102.867.459	134.632.218
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios.		(23.801.942)	
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		345.836	101.532
Compras de propiedades, planta y equipo.		(47.893.800)	(55.199.792)
Compras de activos intangibles.		(144.744)	(294.271)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		1.019.658	1.037.357
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(70.474.992)	(54.355.174)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos.		245.619.008	363.054.285
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		18.836.411	33.046.833
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.		226.782.597	330.007.452
Pagos de préstamos.		(208.252.685)	(344.880.491)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros.		(4.748.938)	(3.346.317)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.		(2.412.067)	0
Dividendos pagados.		(50.418.539)	(100.219.824)
Intereses pagados.		(19.067.730)	(19.962.563)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		307.734	(71.119)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(38.973.217)	(105.426.029)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		(6.580.750)	(25.148.985)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		2.033.381	(900.679)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(4.547.369)	(26.049.664)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	56.726.757	60.337.653
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio		52.179.388	34.287.989

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de septiembre de 2015 y 2014

1.- INFORMACION GENERAL

Gasco S.A. (en adelante la “Sociedad Matriz” o la “Sociedad”) Rut 90.310.000-1, es una empresa subsidiaria de la Compañía General de Electricidad S.A. (en adelante el “Grupo CGE”), a su vez el Grupo CGE, su controlador es la sociedad Gas Natural Fenosa Chile SpA.

Gas Natural Fenosa Chile SpA es integrante del grupo GAS NATURAL FENOSA, cuya sociedad matriz es GAS NATURAL SDG, S.A. El accionista propietario del 100% de las acciones de Gas Natural Fenosa Chile SpA es GAS NATURAL FENOSA INTERNACIONAL, S.A., que a su vez es controlada, directa e indirectamente, en un 100% por GAS NATURAL SDG, S.A. Asimismo, el controlador final de GAS NATURAL SDG, S.A. es Fundación Bancaria Caixa d’Estalvis i Pensions de Barcelona, en adelante “Grupo la Caixa” y Repsol S.A. quienes en conjunto controlan un 64,4% de GAS NATURAL SDG, S.A.

Al 30 de septiembre de 2015, Grupo la Caixa poseía el 34,4% de participación en el capital social de GAS NATURAL SDG, S.A. y Repsol S.A. el 30,0% de participación en el mismo.

Gasco S.A. es una sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social en Santo Domingo Nº 1061 en la ciudad de Santiago, República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el Nº 0057 y cotiza sus acciones en la Bolsa de Comercio de Santiago y en la Bolsa Electrónica de Chile.

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

La emisión de estos estados financieros consolidados intermedios correspondientes al período terminado al 30 de septiembre de 2015 fue aprobada por el Directorio en Sesión Nº 11 de fecha 3 de noviembre del 2015, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

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

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

La composición de los activos consolidados indica que al 30 de septiembre de 2015, aproximadamente un 70% se encuentran radicados en el sector gas natural, un 30% corresponde al sector gas licuado.

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

2.1.- Sector Gas licuado.

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

A partir del año 2010, la Sociedad participa en el negocio de distribución de gas licuado en Colombia, a través de la subsidiaria Inversiones GLP S.A.S. E.S.P., incorporándose en el año 2011 el 70% de la sociedad Unigas Colombia S.A. E.S.P. y en el año 2012 el 33% de Montagas S.A. E.S.P., con lo cual, presenta una cobertura en 26 de los 32 departamentos del país y en más de 703 municipios, con una participación de mercado directa e indirecta aproximadamente de 20,8% al 30 de septiembre de 2015.

Demanda

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

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

Abastecimiento

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

Por otro lado, Gasmar S.A. opera en un mercado que se encuentra expuesto a riesgos comerciales por el desfase de tiempo entre la compra y la venta de gas propano. La empresa adquiere el producto en el mercado internacional entre los 15 y 70 días anteriores a la realización de la venta, lo que genera un riesgo por las variaciones que puedan existir durante ese 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. Chile y Argentina y Gasandes S.A. Chile y Argentina.

Al 30 de septiembre de 2015, el número total de clientes abastecidos por Metrogas S.A., Gas Sur S.A., Gasco Magallanes, Innergy Holding S.A. y Gasoducto del Pacífico S.A. alcanza los 610.410, mientras que Gasnor S.A. provee de gas natural a 504.696 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, a su vez, la sociedad Innergy distribuye en esta misma región gas natural a clientes industriales.

Cabe tener presente, que por Resolución Exenta N° 2607 de fecha 31 de diciembre de 2009 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), en razón de haber superado parcialmente la crisis de suministro de gas natural con la entrada en operación del suministro de gas natural proveniente de la regasificación de GNL, se dejó sin efecto para la zona centro de Chile la Resolución Exenta N°754/2004 de la SEC, y sus posteriores modificaciones, la cual instruye la adopción de medidas ante una contingencia en el suministro de gas natural. Las distribuidoras de gas que operan en la zona central de Chile, por de la Asociación de Distribuidoras de Gas Natural

(AGN), han solicitado a la SEC la derogación de Resolución Exenta N° 2607 ya referida, restituyendo la vigencia de las disposiciones de la Resolución Exenta N° 754 en la zona centro.

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

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

En la búsqueda de nuevos negocios, a partir del año 2010 la subsidiaria, Transportes e Inversiones Magallanes S.A., inició su operación de servicio de transporte de pasajeros en la ciudad de Punta Arenas, movilizandohasta la fecha 25 millones de pasajeros. Durante el ejercicio terminado al 30 de septiembre de 2015 se movilizó a 2,7 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 ejercicios y ejercicios presentados, a menos que se indique lo contrario.

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

Los presentes estados financieros consolidados intermedios de la Sociedad al 30 de septiembre de 2015, han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera NIIF (IFRS por su sigla en inglés) e instrucciones de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile (SVS), en lo relacionado con el impuesto diferido, derivado de la Reforma Tributaria contenida en la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial del 29 de septiembre de 2014, que aumentó la tasa de Impuesto Renta de 20% a 25% ó 27%, desde el año 2014 al 2017, respectivamente, dependiendo del régimen tributario adoptado. El efecto inicial fue registrado en Ganancias (pérdidas) acumuladas del Patrimonio, en los estados financieros del ejercicio 2014. El criterio anterior difiere de lo indicado en NIC 12, la cual establece que el efecto por el cambio de tasa de impuesto se debe registrar en resultados del período en que se publica la ley que modifica dichos impuestos.

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

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado las políticas emanadas desde Compañía General de Electricidad para todas las subsidiarias incluidas en la consolidación.

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

Para el período terminado al 30 de septiembre de 2014 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014, se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el período terminado al 30 de septiembre de 2015. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

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

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

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

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

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

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

elementos múltiples. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2017 y su adopción anticipada es permitida.

- 3.3.4.- Enmienda a NIC 19 “Beneficios a los empleados”. Emitida en septiembre de 2014. Esta enmienda clarifica que profundidad del mercado de los bonos corporativos de alta calidad crediticia se evalúa en base a la moneda en que está denominada la obligación, en vez del país donde se encuentra la obligación. Cuando no exista un mercado profundo para estos bonos en esa moneda, se utilizará bonos emitidos por el gobierno en la misma moneda y plazos. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.5.- Enmienda a NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo” y NIC 38 “Activos Intangibles”. Emitida en mayo de 2014. En sus enmiendas a NIC 16 y NIC 38 el IASB clarificó que el uso de métodos basados en los ingresos para calcular la depreciación de un activo no es adecuado porque los ingresos generados por una actividad que incluye el uso de un activo, generalmente reflejan factores distintos del consumo de los beneficios económicos incorporados al activo. El IASB también aclaró que los ingresos generalmente presentan una base inadecuada para medir el consumo de los beneficios económicos incorporados de un activo intangible. Sin embargo, esta suposición puede ser rebatida en ciertas circunstancias limitadas. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.6.- Enmienda a NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo” y NIC 41 “Agricultura”. Emitida en junio de 2014. Estas enmiendas establecen que el tratamiento contable de las plantas productoras de frutos debe ser igual a propiedades, planta y equipo, debido a que sus operaciones son similares a las operaciones de manufactura. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.7.- Enmienda a NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”. Emitida en mayo de 2014. Esta enmienda se aplica a la adquisición de una participación en una operación conjunta que constituye un negocio. La enmienda clarifica que los adquirentes de estas partes deben aplicar todos los principios de la contabilidad para combinaciones de negocios de NIIF 3 “Combinaciones de Negocios” y otras normas que no estén en conflicto con las guías de NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.8.- Enmienda a NIC 27 “Estados Financieros Separados”. Emitida en agosto de 2014. Esta enmienda restablece la opción de utilizar el método de la participación para la contabilidad de las inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas en los estados financieros separados. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.9.- Enmienda a NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos” y NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”. Emitida en septiembre de 2014. Estas enmiendas abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de NIIF 10 y los de NIC 28 en el tratamiento de la venta o la aportación de bienes entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. Establece que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una subsidiaria o no) se reconoce una ganancia o una pérdida completa. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un

negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una subsidiaria. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

- 3.3.10.- Enmienda a NIIF 5 “Activos no Corrientes 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.
- 3.3.11.- Modificación a NIIF 7 “Instrumentos Financieros: Información a Revelar”. Emitida en septiembre de 2014. Esta modificación clarifica que los acuerdos de servicio pueden constituir implicación continuada en un activo transferido para los propósitos de las revelaciones de transferencias de activos financieros. Generalmente esto será el caso cuando el administrador tiene un interés en el futuro rendimiento de los activos financieros transferidos como consecuencia de dicho contrato. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.12.- Modificación a NIC 34 “Información Financiera Intermedia”. Emitida en septiembre de 2014. Esta modificación clarifica que las revelaciones requeridas deben estar o en los estados financieros interinos o deben ser indicadas con referenciadas cruzadas entre los estados financieros interinos y cualquier otro informe que los contenga. La modificación será de aplicación obligatoria para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.13.- Modificación a NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”, NIIF 12 “Información a Revelar sobre Participaciones en Otras Entidades” y NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos”. Emitida en diciembre de 2014. Estas modificaciones introducen clarificaciones menores acerca de los requerimientos para la contabilización de entidades de inversión. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.14.- Modificaciones a NIC 1 “Presentación de Estados Financieros” emitidas en diciembre de 2014, abordan algunas preocupaciones expresados sobre los requerimientos de presentación y revelación, y aseguran que las entidades tienen la posibilidad de ejercer juicio cuando apliquen NIC 1. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

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

3.4.- Bases de consolidación.

3.4.1.- Subsidiarias o filiales.

Subsidiarias o filiales son todas las entidades (incluidas las entidades de cometido especial) sobre las que la Sociedad tiene el control. Consideramos que mantenemos control cuando:

- Se tiene el poder sobre la entidad;
- Se está expuesto, o tiene derecho, a retornos variables procedentes de su implicación en las sociedades.
- Se tiene la capacidad de afectar los retornos mediante su poder sobre la entidad.

Se considera que la Sociedad tiene poder sobre una entidad, cuando tiene derechos existentes que le otorgan la capacidad presente de dirigir las actividades relevantes, eso es, las actividades que afectan de manera significativa retornos de la entidad. La Sociedad, en general, el poder sobre sus subsidiarias se deriva de la posesión de la mayoría de los derechos de voto otorgados por instrumentos de capital de las subsidiarias.

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 controladoras, el cual incluiría cualquier activo o pasivo contingente a su valor justo. Según cada adquisición, la Sociedad reconoce el interés no controlador a su valor razonable o al valor proporcional del interés no controlador sobre el valor razonable 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 integrales).

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 de 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			
					30-09-2015		31-12-2014	
					Directo	Indirecto	Total	Total
96.722.460-k	Metrogas S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes - Santiago	CL\$	51,83784%	0,00000%	51,83784%	51,83784%
96.636.520-k	Gasmar S.A.	Chile	Avda. Apoquindo 3200 piso 11 Las Condes - Santiago	US\$	63,75000%	0,00000%	63,75000%	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\$	70,03137%	0,00066%	70,03203%	70,03203%
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	Sebastián Elcano 1995, Hualpén, Concepción	US\$	30,00000%	30,00000%	60,00000%	60,00000%
0-E	Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Islas Cayman	190 Elgin Avenue Grand Cayman KY1-9005 Cayman Islands	US\$	26,70000%	30,00000%	56,70000%	56,70000%

3.5.2.- Cambios en el perímetro de consolidación.

Con fecha 25 de junio de 2015, Gasco S.A. suscribió un contrato de compraventa con Naviera Ultrana Limitada, adquiriendo 390.886.033 acciones de Gasmar S.A., equivalente al 12,75%, con lo que pasa a detentar el 63,75% del capital accionario de dicha sociedad.

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

3.5.3.- Entidades de consolidación indirecta.

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

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Subsidiaria de	Porcentaje de Participación de			
						30-09-2015		31-12-2014	
						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	JGB Inversiones S.A.S. E.S.P.	Colombia	Calle 113 No. 7 - 21 Torre A Oficina 805 - Bogota	COP\$	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	100,00000%	70,00000%	100,00000%	70,00000%
0-E	Gasco Argentina S.A.	Argentina	Avda. Leandro Alem 1050 piso 4, Buenos Aires	ARS	Gasco International S.A.	95,00000%	100,00000%	95,00000%	100,00000%
0-E	Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	Sarmiento 1230 piso 9 y 10, Buenos Aires	ARS	Gasco International S.A.	56,69780%	56,69780%	56,69780%	56,69780%
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción	US\$	Inversiones Atlántico S.A.	60,00000%	60,00000%	60,00000%	60,00000%
96.856.700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción	US\$	Innergy Holdings S.A.	99,99990%	59,99994%	99,99990%	59,99994%
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción	US\$	Innergy Holdings S.A.	99,99990%	59,99994%	99,99990%	59,99994%

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

3.5.4.1.- Entidades asociadas.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Asociada de	Porcentaje de Participación de			
						30-09-2015		31-12-2014	
						Subsidiaria	Gasco	Subsidiaria	Gasco
99.527.700-K	Campanario Generación S.A.	Chile	El Regidor 66 piso 16, Las Condes, Santiago	CL \$	Gasco S.A.	20,00000%	20,00000%	20,00000%	20,00000%
O-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%
O-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%
O-E	Energas S.A. E.S.P.	Colombia	Carrera 25 15-29, Pasto	Cop \$	Inversiones IGLP S.A.S. E.S.P.	28,22100%	19,75400%	28,22100%	19,75400%
96.641.810-9	Gas Natural Producción S.A.	Chile	El Bosque Norte 0177, Santiago	CL \$	Gasco S.A.	36,14500%	36,14500%	36,14500%	36,14500%

3.5.4.2.- Entidades control conjunto.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Sociedad control conjunto de	Porcentaje de Participación de			
						30-09-2015		31-12-2014	
						Subsidiaria	Gasco	Subsidiaria	Gasco
O-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%
O-E	Gasnor S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR \$	Gasco International S.A.	2,60000%	2,60000%	2,60000%	2,60000%
76.349.706-2	Hualpén Gas S.A.	Chile	Av. Apoquindo 3200 piso 11 Las Condes	CL\$	Gasmar S.A.	50,00000%	31,87500%	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%
O-E	Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Honduras 5663, piso 2, Buenos Aires.	AR \$	Metrogas S.A.	47,00000%	24,36378%	47,00000%	24,36378%
96.721.360-8	Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	Avda. Chena 11650, San Bernardo, Santiago	US \$	Metrogas S.A.	47,00000%	24,36378%	47,00000%	24,36378%
96.761.130-1	Andes Operaciones y Servicios S.A.	Chile	Avda. Chena 11650, San Bernardo, Santiago	US \$	Metrogas S.A.	50,00000%	25,91892%	50,00000%	25,91892%

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

3.6.1.- Moneda funcional y de presentación.

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

Para el caso de la subsidiaria Gasmar S.A., Gasco International S.A., Gasoducto del Pacífico Chile S.A. y Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltda., su moneda funcional es el dólar estadounidense y para la subsidiaria Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. su moneda funcional es el peso colombiano.

3.6.2.- Transacciones y saldos.

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

Los cambios en el valor razonable de inversiones financieras en títulos de deuda denominados en moneda extranjera clasificados como disponibles para la venta son separados entre diferencias de cambio resultantes de modificaciones en el costo amortizado del título y otros cambios en el importe en libros del mismo. Las diferencias de cambio se reconocen en el resultado del ejercicio en el que ocurran 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 integrales, reciclando a resultados la porción devengada.

Las diferencias de cambio sobre inversiones financieras en instrumentos de patrimonio mantenidos a valor razonable con cambios en resultados, se presentan como parte de la ganancia o pérdida por valor razonable en el resultado del ejercicio en el que ocurran. 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 reflejadas de acuerdo con NIC 1 a través del estado de resultados integrales.

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 \$
30-09-2015	698,72	781,22	25.346,89	74,20	0,23
31-12-2014	606,75	738,05	24.627,10	70,97	0,25
30-09-2014	599,22	756,97	24.168,02	71,08	0,30

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;
- Los ingresos y gastos de cada cuenta de resultados se convierten a los tipos de cambio promedios (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos de cambio existentes en las fechas de las transacciones, 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, 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 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 en el que se incurren.

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

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

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

Las construcciones u obras en curso se traspasan a activos en explotación una vez terminado el período de prueba, cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de ese momento comienza su depreciación.

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.- 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 inversión en una 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 una combinación de negocios, se abona directamente al estado consolidado de resultados.

3.10.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.

3.10.1.- 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.

3.10.2.- 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.

3.10.3.- 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.

3.10.4.- 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.

3.10.5.- 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. Los costos de desarrollo con una vida útil finita que se capitalizan se amortizan desde su utilización de manera lineal durante el ejercicio en que se espera que generen beneficios.

3.11.- Costos por intereses.

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

3.12.- 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.

3.13.- 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.

3.14.- 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.

3.14.1.- 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 razonable).

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

3.14.2.- 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.

3.14.3.- 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 de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se incluyen en el estado de resultados, en el ejercicio en el que se producen los referidos cambios en el valor razonable. 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.

3.15.- 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.

3.15.1.- Coberturas de valor razonable.

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

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

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

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

3.15.2.- Coberturas de flujos de efectivo.

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

Los montos acumulados en el patrimonio neto se reciclan al estado de resultados en los ejercicios 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.

3.15.3.- 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.

3.15.4.- Derivados a valor razonable a través de resultados.

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 resultados. Cualquier cambio en el valor razonable de estos derivados se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

3.16.- 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.

3.17.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Las cuentas comerciales a cobrar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que los plazos medios de vencimientos no superan los 31 días y los retrasos respecto de dicho plazo generan intereses explícitos. Las cuentas comerciales a cobrar no corrientes se reconocen a su costo amortizado.

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

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

3.18.- 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.

3.19.- 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.

3.20.- 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.

3.21.- 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.

3.22.- Impuesto a las ganancias e Impuestos diferidos.

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

El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias vigentes a la fecha del estado de situación financiera, en los países en los que la Sociedad y sus subsidiarias 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.

3.23.- Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.

3.23.1.- 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.

3.23.2.- 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. 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. El valor presente de la obligación de beneficio definido se determina descontando los flujos de salida de efectivo estimados, usando rendimientos de mercado de bonos denominados en la misma moneda en la que los beneficios serán pagados y que tienen términos que se aproximan a los términos de la obligación por PIAS hasta su vencimiento.

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

3.23.3.- Premios de antigüedad.

Gasco S.A. tiene pactado en algunas subsidiarias premios pagaderos a los empleados, toda vez que éstos cumplan, 10, 15, 20, 25, 30, 35 y 40 años de servicio en la Sociedad. Este beneficio se reconoce en base a estimaciones actuariales definidas anualmente. Los costos de servicio e intereses se reconocen inmediatamente en resultados. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen inmediatamente en el balance, con un cargo o abono a otros resultados integrales en los ejercicios en los cuales ocurren. No son reciclados posteriormente.

3.23.4.- 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.

3.24.- Provisiones.

La Sociedad reconoce una provisión cuando está obligada 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 constructiva, como resultado de sucesos pasados;

- Es probable que vaya a ser necesario una salida de recursos para liquidar la obligación;
- El importe puede ser 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 cierre de los estados financieros, 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.

3.25.- Subvenciones estatales.

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

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

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

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

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

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

3.27.- 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.

3.27.1.- Ventas de gas.

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

3.27.2.- 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.

3.27.3.- Ingresos por intereses.

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

3.27.4.- Ingresos por dividendos de inversiones temporales.

Los ingresos por dividendos se reconocen cuando se establece el derecho de recibirlos o se percibe su pago.

3.28.- Arrendamientos.

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

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

3.28.2.- 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.

3.28.3.- 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.

3.29.- 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.

3.30.- Distribución de dividendos.

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

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

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

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

4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.

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

Los resultados de las estimaciones efectuadas no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada (Ver Nota 15.1).

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

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

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

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

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

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

4.4.- Tasaciones de propiedades, planta y equipos.

La Sociedad efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, planta y equipos.

En el caso de la infraestructura, la valorización se determina en función al costo de reposición, descontando las depreciaciones por desgaste físico, a partir de la fórmula de Marston y Agg.

Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución, cilindros y estanques son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos, considerando su estado actual. Dicho VNR es reducido en la proporción apropiadas que representa el uso y estado de conservación de los activos, a base de la metodología de Marston y Agg.

La referida metodología utiliza supuestos críticos vinculados con tasas de interés, factores de reajustes e indexación y estimaciones de vidas útiles, cuya variación pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros consolidados de la Sociedad.

5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

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

5.1.- Riesgo Financiero.

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

En este contexto la deuda financiera de Gasco S.A. y subsidiarias, al 30 de septiembre de 2015, se ha estructurado en un 84% en el pasivo no corriente (largo plazo), principalmente mediante bonos, además de créditos bancarios. El reducido riesgo de refinanciamiento se circunscribe a aquella porción de deuda financiera que se encuentra radicada en el pasivo corriente (corto plazo). Adicionalmente, las empresas de la Sociedad poseen líneas de crédito disponibles para operaciones de corto plazo con diversos bancos nacionales.

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 2015, la deuda financiera consolidada posee un plazo promedio de 7,8 años y una tasa de interés promedio de U.F. + 4,55%.

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:

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 30-09-2015	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Más de 3 años y hasta 6 años M\$	Más de 6 años y hasta 10 años M\$	Más de 10 años M\$	Total M\$
Bancos	64.925.225	72.094.342	75.083.132	86.210	0	212.188.909
Bonos	13.092.123	18.319.257	26.491.893	49.938.264	169.168.337	277.009.874
Total	78.017.348	90.413.599	101.575.025	50.024.474	169.168.337	489.198.783
Porcentualidad	16%	18%	21%	10%	35%	100%

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2014	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Más de 3 años y hasta 6 años M\$	Más de 6 años y hasta 10 años M\$	Más de 10 años M\$	Total M\$
Bancos	60.111.619	84.243.784	35.663.509	0	0	180.018.912
Bonos	11.888.906	17.558.771	25.379.192	54.636.872	165.965.977	275.429.718
Total	72.000.525	101.802.555	61.042.701	54.636.872	165.965.977	455.448.630
Porcentualidad	17%	22%	13%	12%	36%	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 64% de la deuda financiera a nivel consolidado se encuentra estructurada a tasa fija, principalmente en forma directa, más una leve proporción mediante contratos de derivados (swaps).

El detalle de la deuda al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, es la siguiente:

Composición de la deuda	30-09-2015		31-12-2014	
	M\$	%	M\$	%
Deuda a tasa fija	309.117.731	64%	341.986.718	77%
Deuda a tasa fija mediante derivados	12.858.885	3%	17.692.826	4%
Deuda a tasa variable	157.758.189	33%	85.875.779	19%
Total deuda financiera	479.734.805	100%	445.555.323	100%

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados antes de impuestos bajo un escenario en que las tasas fueran 1% anual superior a las vigentes sería de M\$ 788.791 de mayor gasto por intereses al 30 de septiembre de 2015. Por el contrario si el 100% de la deuda estuviera estructurada a tasa variable, el efecto en resultados antes de impuestos del escenario anterior sería M\$ 2.398.674 de mayor gasto.

5.1.3 Riesgo de tipo de cambio y unidades de reajuste.

La moneda funcional de 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 2015 y 2014, es la siguiente:

Composición de la deuda	30-09-2015		31-12-2014	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL \$ o UF	390.229.011	81%	380.015.258	85%
Deuda US \$	56.746.096	12%	24.004.314	6%
Deuda Cop \$	32.759.698	7%	41.535.751	9%
Total deuda financiera	479.734.805	100%	445.555.323	100%

Al 30 de septiembre de 2015, Gasco S.A. mantiene un 60% 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 2015, los resultados antes de impuestos hubieran disminuido en M\$ 2.973.628 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 razonable) que tendrían los pasivos bancarios y bonos de la Sociedad al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente, utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

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

Deuda al 30 de septiembre de 2015	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	212.033.855	205.396.071	-3,13%
Bonos	267.700.950	321.584.669	20,13%
Total pasivo financiero	479.734.805	526.980.740	9,85%

Deuda al 31 de diciembre de 2014	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	180.853.153	177.752.941	-1,71%
Bonos	265.665.101	313.967.120	18,18%
Total pasivo financiero	446.518.254	491.720.061	10,12%

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

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

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

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

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

Al 30 de septiembre de 2015, el saldo de los Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, corrientes y no corrientes, netos de provisión de deterioro asciende a M\$ 105.659.374.

Las provisiones por deterioro se determinan de acuerdo a la evaluación de las siguientes variables:

- Antigüedad de la deuda
- Existencia de situaciones contingentes
- Análisis de la capacidad de pago del cliente

Adicionalmente, en Chile, las deudas mayores a 180 son provisionadas en un 100% para las áreas de gas licuado y gas natural. Las deudas inferiores a 180 días son provisionadas de acuerdo a evaluaciones individuales de cada cliente.

Estas provisiones representan la mejor estimación de las potenciales pérdidas en relación con las cuentas por cobrar.

La alta atomización de la cartera de cuentas por cobrar implica una baja concentración del riesgo de crédito, representando los mayores deudores del segmento industrial (excluyendo ventas esporádicas a eléctricas y distribuidores mayoristas de GLP), todas las sociedades solventes y recurrentes en la compra de energía, un 4,03% del importe de las cuentas por cobrar con condición de pago a 31 días, al cierre de los presentes estados financieros.

El valor razonable 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.

5.1.6 Marco Normativo en discusión que afecta al negocio de distribución de gas natural.

La Ley que rige actualmente la industria del gas natural, es el Decreto con Fuerza de Ley N°323, Ley General de Servicios de Gas, que se promulgó en 1931. La agenda energética del Gobierno anunciada en mayo del 2014, incluye como medida complementar los vacíos que existan en la regulación de la distribución de gas natural por red, para lo cual el Ejecutivo ingresó en Enero de 2015 al Congreso Nacional un proyecto de ley para tal efecto.

Parte relevante de la discusión se centra en la rentabilidad máxima de las distribuidoras, el rol del tribunal de defensa de la libre competencia, el tratamiento de determinados activos de concesión, como son las inversiones en conversión que la compañía considera como activos para el cálculo de la rentabilidad regulatoria, entre otros.

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 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	394.811	1.670.306
Saldos en bancos.	6.031.954	15.203.480
Total efectivo.	6.426.765	16.873.786
Equivalente al efectivo		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	14.017.901	7.279.952
Otros equivalentes al efectivo (*).	31.734.722	32.573.019
Total equivalente al efectivo.	45.752.623	39.852.971
Total	52.179.388	56.726.757

El efectivo y equivalentes a efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 no difieren del presentado en los estados consolidados intermedios de flujos de efectivo.

A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalente al efectivo.

(*) Otros equivalentes al efectivo	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Cuotas de fondos mutuos.	21.820.974	28.062.099
Inversiones en pactos.	9.913.748	4.510.920
Total otros equivalentes al efectivo.	31.734.722	32.573.019

La composición del rubro por tipo de monedas al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	33.400.418	31.518.279
	US \$	8.617.200	12.201.930
	AR \$	8.842.628	8.019.408
	COP \$	1.318.635	4.986.358
	EUR \$	507	782
Total		52.179.388	56.726.757

7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Otros activos financieros	30-09-2015		31-12-2014	
	Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.	19.537	0	411.017	0
Activos de cobertura.	139.692	0	0	0
Activos financieros disponibles para la venta.	0	42.470	0	46.341
Total	159.229	42.470	411.017	46.341

7.1.- Activos y pasivos de cobertura.

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

Los contratos de derivados que no hayan madurado, son valorizados a su valor razonable 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 2015 las subsidiarias Gasco GLP S.A., Gasmar S.A., Metrogas S.A., Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. y su subsidiaria Unigas Colombia S.A. E.S.P. presentan partidas pendientes de liquidar, cuyos efectos se registran en el patrimonio, bajo la denominación reservas de cobertura de flujo de caja o en el resultado del ejercicio, según corresponda.

Inversiones GLP S.A.S. E.S.P., tiene suscrito con el Banco Corpbanca un contrato de derivado “Swaps” de cobertura financiera de tasa de interés, que redenomina una deuda a tasa variable de IBR más 2,7% trimestral, a una deuda a tasa fija de 9,36% anual, expirando el contrato el 17 de enero de 2020. Además, su subsidiaria Unigas Colombia S.A. E.S.P., tiene suscrito con el Banco Corpbanca un contrato de derivado “Swaps” de cobertura financiera de tasa de interés, que redenomina una deuda a tasa variable de IBR más 2,5% trimestral, a una deuda a tasa fija de 8,49% anual, expirando el contrato el 25 de julio de 2016.

Al 30 de septiembre de 2015, la subsidiaria Gasmar S.A., mantiene coberturas de tipo de cambio, cuyo valor razonable 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 razonable 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 2015 y 31 de diciembre de 2014, la Sociedad, no ha reconocido en resultados ineficiencias de partidas cubiertas en instrumentos derivados. La composición de los activos y pasivos de cobertura al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre 2014, se detallan en los siguientes cuadros:

Activos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Metrogas S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposiciones de las variaciones de tipo de cambio	Moneda	963	0	0	0
Gasco GLP S.A.	Forward	Valor razonable	Exposiciones de las variaciones de precio del gas licuado	Existencias de gas	3.036	0	0	0
Gasmar S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposiciones de las variaciones de tipo de cambio	Moneda	135.693	0	0	0
Total					139.692	0	0	0

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Gasco GLP S.A.	Forward	Valor razonable	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado.	Existencias de gas	0	18.006	0	0
Gasmar S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Moneda	0	10.908	0	0
Gasmar S.A.	Swap	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado.	Existencias de gas	85.136	178.385	0	0
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Swap	Flujo de efectivo	Exposición de variaciones de tasa de interés variable.	Interés	0	0	273.983	761.294
Unigas Colombia S.A.	Swap	Flujo de efectivo	Exposición de variaciones de tasa de interés variable.	Interés	0	0	2.697	12.344
Total					85.136	207.299	276.680	773.638

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

7.2.- Activos financieros disponibles para la venta.

La composición de los activos financieros disponibles para la venta al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, corresponden solamente a instrumentos de patrimonio y su detalle es el siguiente:

Detalle de los instrumentos de patrimonio					No corrientes	
R.U.T	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje participación		30-09-2015	31-12-2014
			30-09-2015	31-12-2014	M\$	M\$
99.581.910-4	Gráfica Puerto Madero S.A.	240	0,00000%	0,00000%	8.531	8.531
0-E	Surcolombiana de Gas S.A. E.S.P.	578	1,59000%	1,59000%	16.618	20.303
0-E	Organización Terpel S.A.	3.621	0,00189%	0,00189%	2.121	2.307
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%	2.905	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%	281	282
70.341.300-5	Corporación Club Concepción	1	0,03000%	0,03000%	1	1
Total					42.470	46.341

7.3.- Jerarquías del valor razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, han sido medidos en

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

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

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, en la medida que existan saldos vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros.

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

Instrumentos financieros a valor razonable con cambios en resultados			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Activos financieros	30-09-2015		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Activos financieros a valor razonable con cambio en resultados.	19.537	0	0	19.537	0
Total	19.537	0	0	19.537	0

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

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

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Activos financieros	30-09-2015		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo	136.656	0	0	136.656	0
Derivados de cobertura de valor razonable	3.036	0	0	3.036	0
Total	139.692	0	0	139.692	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	30-09-2015		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de caja	85.136	276.680	0	361.816	0
Total	85.136	276.680	0	361.816	0

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

7.3.4.- Activos financieros disponibles para la venta.

Activos financieros disponibles para la venta			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	30-09-2015		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Otros Gasco S.A.	0	42.470	0	0	42.470
Total	0	42.470	0	0	42.470

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

El valor de las inversiones menores que no tienen un precio de mercado cotizado en un mercado activo, ha sido determinado en base de su costo de adquisición por el bajo importe que ellos representan.

8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

8.1.- Composición del rubro.

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Deudores comerciales, neto.	77.940.709	56.910.000	13.950	75.761
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, neto.	2.831.931	2.608.816	3.790.119	3.313.748
Otras cuentas por cobrar, neto.	20.626.965	15.296.545	455.700	804.527
Total	101.399.605	74.815.361	4.259.769	4.194.036

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Por cobrar al personal				
Préstamos al personal.	676.307	759.198	10.286	198.541
Sub total	676.307	759.198	10.286	198.541
Impuestos por recuperar				
Iva crédito fiscal.	3.808.972	4.778.894	0	0
Sub total	3.808.972	4.778.894	0	0
Deudores varios				
Deudores varios.	6.205.173	4.193.222	0	0
Anticipo Proveedores.	2.145.257	1.891.308	0	0
Instalaciones y proyectos por cobrar.	0	0	0	0
Boletas garantías.	160.641	76.294	271.983	142.513
Documentos por cobrar fideicomiso financiero.	468.915	332.340	173.431	463.473
Otros documentos por cobrar.	3.008.833	3.265.289	0	0
Liquidación instrumentos financieros por cobrar.	4.152.867	0	0	0
Sub total	16.141.686	9.758.453	445.414	605.986
Total	20.626.965	15.296.545	455.700	804.527

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Deudores comerciales, bruto.	83.293.014	61.542.249	13.950	75.761
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	3.410.429	3.071.264	3.790.119	3.313.748
Otras cuentas por cobrar, bruto.	20.626.965	15.296.545	455.700	804.527
Total	107.330.408	79.910.058	4.259.769	4.194.036

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

Pagos mínimos a recibir por arrendamiento, arrendamientos financieros	30-09-2015			31-12-2014		
	Bruto	Interés	Valor presente	Bruto	Interés	Valor presente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
No posterior a un año.	4.195.681	(1.363.750)	2.831.931	3.799.654	(1.190.838)	2.608.816
Posterior a un año pero menor de cinco años.	5.304.657	(1.514.538)	3.790.119	4.533.471	(1.219.723)	3.313.748
Total	9.500.338	(2.878.288)	6.622.050	8.333.125	(2.410.561)	5.922.564

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial.	5.094.697	8.113.303
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	(129.950)	(2.892.096)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	(28.422)	(23.173)
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	994.478	(103.337)
Total	5.930.803	5.094.697

El valor razonable 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	30-09-2015			31-12-2014		
	Bruto	Interés	Valor presente	Bruto	Interés	Valor presente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
No posterior a un año.	4.195.681	(1.363.750)	2.831.931	3.799.654	(1.190.835)	2.608.819
Posterior a un año pero menor de cinco años.	5.304.657	(1.514.538)	3.790.119	4.533.471	(1.219.726)	3.313.745
Total	9.500.338	(2.878.288)	6.622.050	8.333.125	(2.410.561)	5.922.564

8.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

30-09-2015	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	57.179.535	15.805.258	2.462.987	868.313	364.720	337.569	994.330	132.253	147.477	5.014.522	83.306.964	83.293.014	13.950
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	6.695.465	125.802	21.715	6.187	22.214	15.230	18.633	6.341	6.457	282.504	7.200.548	3.410.429	3.790.119
Otras cuentas por cobrar, bruto.	16.921.738	4.160.927	0	0	0	0	0	0	0	0	21.082.665	20.626.965	455.700
Provision deterioro	0	(131.387)	(22.942)	(8.066)	(24.276)	(52.467)	(120.821)	(119.884)	(153.934)	(5.297.026)	(5.930.803)	(5.930.803)	0
Total	80.796.738	19.960.600	2.461.760	866.434	362.658	300.332	892.142	18.710	0	0	105.659.374	101.399.605	4.259.769

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

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

El resumen de estratificación de cartera al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

30-09-2015								
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. (1)	0	12.533.915	0	0	0	0	12.533.915	0
Por vencer. (2)	495.013	44.442.949	0	224	202.671	0	44.645.620	0
Sub total por vencer	495.013	56.976.864	0	224	202.671	0	57.179.535	0
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	130.904	15.792.551	0	52	12.707	0	15.805.258	0
Entre 31 y 60 días	34.390	2.450.572	0	24	12.415	0	2.462.987	0
Entre 61 y 90 días	14.308	857.239	0	26	11.074	0	868.313	0
Entre 91 y 120 días	8.612	354.356	0	16	10.364	0	364.720	0
Entre 121 y 150 días	5.506	330.006	(36.159)	13	7.563	(387)	337.569	(36.546)
Entre 151 y 180 días	4.811	990.943	(98.420)	5	3.387	(3.387)	994.330	(101.807)
Entre 181 y 210 días	5.153	130.213	(111.001)	13	2.040	(2.040)	132.253	(113.041)
Entre 211 y 250 días	6.595	146.000	(145.471)	5	1.477	(1.477)	147.477	(146.948)
Más de 250 días	46.290	4.992.170	(4.931.611)	57	22.352	(22.352)	5.014.522	(4.953.963)
Sub total vencidos	256.569	26.044.050	(5.322.662)	211	83.379	(29.643)	26.127.429	(5.352.305)
Total	751.582	83.020.914	(5.322.662)	435	286.050	(29.643)	83.306.964	(5.352.305)

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

- (1) Vendida y no facturada: Corresponde a la estimación de gas por facturar que ha sido suministrado 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 encuentran 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.

30-09-2015								
Tramos de deudas Segmento Gas Natural	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. (1)	0	11.909.517	0	0	0	0	11.909.517	0
Por vencer. (2)	458.569	31.747.814	0	194	62.653	0	31.810.467	0
Sub total por vencer	458.569	43.657.331	0	194	62.653	0	43.719.984	0
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	112.234	9.534.427	0	28	1.847	0	9.536.274	0
Entre 31 y 60 días	28.032	1.626.297	0	5	1.181	0	1.627.478	0
Entre 61 y 90 días	11.706	560.973	0	4	945	0	561.918	0
Entre 91 y 120 días	6.961	217.580	0	0	629	0	218.209	0
Entre 121 y 150 días	4.766	205.278	(11.601)	1	387	(387)	205.665	(11.988)
Entre 151 y 180 días	4.449	889.599	(22.570)	0	79	(79)	889.678	(22.649)
Entre 181 y 210 días	4.784	62.857	(44.147)	2	372	(372)	63.229	(44.519)
Entre 211 y 250 días	6.288	86.712	(86.712)	0	124	(124)	86.836	(86.836)
Más de 250 días	41.656	3.256.072	(3.256.072)	13	4.834	(4.834)	3.260.906	(3.260.906)
Sub total vencidos	220.876	16.439.795	(3.421.102)	53	10.398	(5.796)	16.450.193	(3.426.898)
Total	679.445	60.097.126	(3.421.102)	247	73.051	(5.796)	60.170.177	(3.426.898)

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

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

30-09-2015								
Tramos de deudas Gas Licuado	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. (1)	0	624.398	0	0	0	0	624.398	0
Por vencer. (2)	36.073	9.523.746	0	30	140.018	0	9.663.764	0
Sub total por vencer	36.073	10.148.144	0	30	140.018	0	10.288.162	0
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	18.227	5.621.996	0	24	10.860	0	5.632.856	0
Entre 31 y 60 días	6.236	651.178	0	19	11.234	0	662.412	0
Entre 61 y 90 días	2.552	163.481	0	22	10.129	0	173.610	0
Entre 91 y 120 días	1.626	104.178	0	16	9.735	0	113.913	0
Entre 121 y 150 días	712	99.540	(24.558)	12	7.176	0	106.716	(24.558)
Entre 151 y 180 días	344	76.231	(75.850)	5	3.308	(3.308)	79.539	(79.158)
Entre 181 y 210 días	362	46.772	(46.270)	11	1.668	(1.668)	48.440	(47.938)
Entre 211 y 250 días	288	50.916	(50.387)	5	1.353	(1.353)	52.269	(51.740)
Más de 250 días	4.444	1.412.161	(1.351.602)	44	17.518	(17.518)	1.429.679	(1.369.120)
Sub total vencidos	34.791	8.226.453	(1.548.667)	158	72.981	(23.847)	8.299.434	(1.572.514)
Total	70.864	18.374.597	(1.548.667)	188	212.999	(23.847)	18.587.596	(1.572.514)

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

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

30-09-2015								
Tramos de deudas Segmento Negocios Internacionales	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. (1)	0	0	0	0	0	0	0	0
Por vencer. (2)	371	3.171.389	0	0	0	0	3.171.389	0
Sub total por vencer	371	3.171.389	0	0	0	0	3.171.389	0
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	443	636.128	0	0	0	0	636.128	0
Entre 31 y 60 días	122	173.097	0	0	0	0	173.097	0
Entre 61 y 90 días	50	132.785	0	0	0	0	132.785	0
Entre 91 y 120 días	25	32.598	0	0	0	0	32.598	0
Entre 121 y 150 días	28	25.188	0	0	0	0	25.188	0
Entre 151 y 180 días	18	25.113	0	0	0	0	25.113	0
Entre 181 y 210 días	7	20.584	(20.584)	0	0	0	20.584	(20.584)
Entre 211 y 250 días	19	8.372	(8.372)	0	0	0	8.372	(8.372)
Más de 250 días	190	323.937	(323.937)	0	0	0	323.937	(323.937)
Sub total vencidos	902	1.377.802	(352.893)	0	0	0	1.377.802	(352.893)
Total	1.273	4.549.191	(352.893)	0	0	0	4.549.191	(352.893)

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

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente, los cuales forman parte de la cartera morosa:

30-09-2015				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	870	474.622	462	1.161.584
Total	870	474.622	462	1.161.584

31-12-2014				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	930	542.081	553	1.223.955
Total	930	542.081	553	1.223.955

8.5.- Provisiones y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 30 de septiembre de 2015 y 2014:

Provisión y castigos	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$
Provisión cartera no repactada	1.105.216	(26.834)	241.595	(724.095)
Provisión cartera repactada	108.202	138.369	71.483	67.481
Castigos del período o ejercicio	(38.824)	0	(20.091)	0
Recuperos del período o ejercicio	(180.116)	(145.813)	(55.082)	1.642.996
Total	994.478	(34.278)	237.905	986.382

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 30 de septiembre de 2015 y 2014 es el siguiente por segmentos:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2015 30-09-2015 M\$	Operaciones N°	01-07-2015 30-09-2015 M\$
Ventas de gas natural	4.591.494	387.830.660	1.850.997	153.550.508
Ventas de gas licuado	613.315	304.498.555	117.240	123.067.705
Negocios Internacionales	138.380	42.223.921	47.967	14.584.874
Otros Negocios	299	40.054	271	4.199
Total	5.343.488	734.593.190	2.016.475	291.207.286

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2014 30-09-2014 M\$	Operaciones N°	01-07-2014 30-09-2014 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

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

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2015 30-09-2015		01-07-2015 30-09-2015	
	Activos financieros M\$	Total M\$	Activos financieros M\$	Total M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(1.158.060)	(1.158.060)	(257.720)	(257.720)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	163.582	163.582	19.815	19.815

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

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

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2015 30-09-2015					01-07-2015 30-09-2015				
	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	(531.000)	(523.253)	(103.807)	0	(1.158.060)	(90.617)	(143.228)	(23.875)	0	(257.720)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas	0	85.820	77.762	0	163.582	(88.833)	85.820	22.828	0	19.815

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

9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.

Las transacciones operacionales con empresas relacionadas son por lo general de pago/cobro inmediato ó a 30 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en el Título XVI de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas.

La Sociedad tiene como política informar todas las transacciones que efectúa con partes relacionadas durante el ejercicio, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, las cuales no se entienden como transacciones.

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

Al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones.

9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

9.1.1. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Venta de gas Licuado	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	5.569.604	2.916.296	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	4.221	4.282	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Venta de energía y potencia	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	0	93.321	0	0
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	329.870	114.736	0	0
91.143.000-2	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Venta de Gas licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	1.580	621	0	0
91.143.000-2	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Venta de energía y potencia	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	0	243.597	0	0
O-E	Combustibles Cota Ltda.	Colombia	Venta de Gas licuado	Hasta 90 días	Director común	COP \$	0	258	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	1.159	3.158	0	0
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	733.059	0	0	0
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	109	0	0	0
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Servicio de Operación y Mantenimiento	De 1 a 30 días	Accionista común	CL \$	13.368	0	0	0
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Servicio Capacidad de Transporte	De 1 a 30 días	Accionista común	CL \$	115.032	0	0	0
O-E	Ferdilan Overseas INC	Panamá	Aportes futuras Capitalizaciones	Hasta 90 días	Director común	COP \$	0	375.149	0	0
65.166.730-5	Fundación Gasco	Chile	Reembolso de Gastos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	824	822	0	0
O-E	Gasmarket S.A.	Argentina	Reembolso de Gastos	Más de 90 días y hasta 1 año	Asociada	US \$	97.338	0	0	0
O-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de Gastos	Más de 90 días y hasta 1 año	Negocios Conjuntos	US \$	119.618	0	0	0
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Más de 1 Año	Negocios conjuntos	US \$	0	0	5.693.729	5.320.199
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Negocios conjuntos	US \$	0	0	1.471.193	1.239.391
96.868.110-9	Hormigones Del Norte s. A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	172	171	0	0
76.349.706-2	Hualpén Gas S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Negocios conjuntos	CL \$	39.929	30.873	0	0
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 30 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	0	889.090	0	0
O-E	Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	Servicios de transporte terrestre prestado	Hasta 90 días	Asociada	COP \$	16.907	0	0	0
O-E	Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Asociada	COP \$	19.376	32.511	0	0
O-E	Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	Venta de gas Licuado	Hasta 90 días	Asociada	COP \$	0	13.901	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	1.775	347	0	0
O-E	Yacimientos Petrolíferos Federales	Argentina	Servicios prestados	Hasta 30 días	Accionista de Subsidiaria	US \$	1.953.829	0	0	0
O-E	Yacimientos Petrolíferos Federales	Argentina	Dividendos	Hasta 30 días	Accionista de Subsidiaria	US \$	0	931.361	0	0
TOTALES							9.017.770	5.650.494	7.164.922	6.559.590

9.1.2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 septiembre de 2015 y 31 de diciembre 2014 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
O-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director común	COP \$	6.879	0	0	0
O-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Compra de gas licuado	Hasta 90 días	Director común	COP \$	12.164	0	0	0
O-E	Automotores Reina S.A.	Colombia	Compra de combustibles	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	81	3.360	0	0
O-E	Automotores Reina S.A.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	188	174	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Reliquidación energía y potencia	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	53	2	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Compra de Energía y Potencia	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	7.871	0	0	0
91.143.000-2	CIA. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Compra de Energía y Potencia	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	74	1.878	0	0
76.375.230-5	Círculo Ejecutivo Arriendo Vehículos Ltda.	Chile	Préstamos recibidos	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	82.500	82.500	0	0
90.042.000-2	Compañía General de Electricidad	Chile	Dividendos	Hasta 30 días	Matriz	CL \$	3.329.513	0	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta	Chile	Reliquidación energía y potencia	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	13	0	0	0
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Préstamo recibido	Más de 1 año	Accionista de Subsidiaria	US \$	0	0	893.233	0
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Dividendos	Hasta 30 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	735.630	1.930.553	0	0
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Dividendos	Más de 1 año	Accionista Subsidiaria	US \$	0	0	2.066.712	1.779.598
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Compra de Gas Natural	De 1 a 30 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	0	1.234.028	0	0
96.853.490-4	Enap Refinerías S.A.	Chile	Compra de Gas Natural	De 1 a 30 días	Accionista común	CL \$	514.549	0	0	0
O-E	Fifty Cia S.A.S.	Colombia	Compra de combustibles	Hasta 90 días	Director común	COP \$	0	2.273	0	0
65.166.730-5	Fundación Gasco	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	1.943	0	0	0
O-E	Gases Unidos de Colombia S.A.S.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	557	1.211	0	0
O-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Negocios conjuntos	US \$	6.663	0	0	0
O-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Otros valores a pagar	Más de 90 Días y hasta 1 año	Negocios conjuntos	US \$	603.133	3.200.002	0	0
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Servicio de transporte	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	207.582	204.325	0	0
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Compra de gas natural	Hasta 90 días	Negocio Conjunto	US \$	2.721.859	4.909.735	0	0
76.349.706-2	Hualpén Gas S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Negocio Conjunto	CL \$	519.818	294.275	0	0
O-E	Industrias Metalicas Cilgas S.A.S	Colombia	Compra de activos	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	2.286	445	0	0
O-E	Industrias Metalicas Cilgas S.A.S	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	0	5.174	0	0
96.933.430-5	Inversiones Trigás Cuatro S.A.	Chile	Dividendos	Más de 90 días hasta 1 año	Accionista de Subsidiaria	CL \$	338.792	889.090	0	0
96.933.430-5	Inversiones Trigás Cuatro S.A.	Chile	Dividendos	Más de un 1 año	Accionista de Subsidiaria	US \$	0	0	1.240.028	1.067.880
96.933.430-5	Inversiones Trigás Cuatro S.A.	Chile	Préstamo recibido	Hasta 30 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	0	0	411.104	0
O-E	Plexa S.A.E.S.P.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director común	COP \$	0	6.522	0	0
O-E	Plexport S.A.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director común	COP \$	0	113.368	0	0
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director Común	CL \$	379.854	98.089	0	0
O-E	Supra Seguros Asesores	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director Común	COP \$	3.766	3.122	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Arriendo de equipos	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	33.188	55.803	0	0
O-E	Transporte Unitrans SAS	Colombia	Servicios de transporte terrestre recibido	Hasta 90 días	Director común	COP \$	11.414	0	0	0
O-E	Yacimientos Petrolíferos Federales	Argentina	Dividendos	Más de 90 días hasta 1 año	Accionista de Subsidiaria	US \$	322.640	424.629	0	0
O-E	Yacimientos Petrolíferos Federales	Argentina	Recupero de gastos	Más de 90 días hasta 1 año	Accionista de Subsidiaria	US \$	1.406	0	0	0
TOTALES							9.844.416	13.460.558	4.611.077	2.847.478

9.1.3. Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014.

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2015 30-09-2015		01-01-2014 30-09-2014		01-07-2015 30-09-2015		01-07-2014 30-09-2014	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS
91.806.000-6	Abastible S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Venta de gas licuado	CL\$	75.901.450	75.901.450	132.616.323	99.449.535	60.908.952	60.908.952	54.804.974	21.638.186
91.806.000-6	Abastible S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Servicios recibidos	CL\$	0	0	122.038	(122.038)	0	0	0	0
O-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Director común	Servicios prestados	COP \$	14.074	14.074	0	0	0	0	0	0
O-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Director común	Servicios recibidos	COP \$	17.885	(17.885)	0	0	6.774	(6.774)	4.772	4.772
O-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Director común	Compra de gas licuado	COP \$	28.842	(28.842)	31.223	(31.223)	11.979	(11.979)	1.094	(1.094)
O-E	Automotores Reina S.A.	Colombia	Director común	Compra de combustibles	COP \$	5.997	(5.997)	52.996	(52.996)	135	(135)	18.422	(18.422)
O-E	Automotores Reina S.A.	Colombia	Director común	Servicios recibidos	COP \$	2.518	(2.518)	231	(231)	612	(612)	16	(16)
99.513.400-4	CGE Distribucion S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL\$	1.705.149	1.705.149	1.726.407	1.726.407	333.881	333.881	611.681	611.681
99.513.400-4	CGE Distribucion S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Energía	CL\$	66.425	(66.425)	46.741	(46.741)	28.121	(28.121)	18.409	(18.409)
99.513.400-4	CGE Distribucion S.A.	Chile	Matriz común	Venta de gas granel	CL\$	11.823	11.823	25.173	25.173	6.293	6.293	9.539	9.539
99.513.400-4	CGE Distribucion S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	88.797	(88.797)	54.468	(54.468)	39.156	(39.156)	19.270	(19.270)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista común	Compra de combustibles	CL\$	60.413	(60.413)	66.907	(66.907)	25.013	(25.013)	17.878	(17.878)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista común	Venta de gas natural	CL\$	1.009.176	1.009.176	1.089.108	1.089.108	375.028	375.028	436.721	436.721
91.143.000-2	Cia. Nac. De Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Venta gas granel	CL\$	610	610	3.170	3.170	0	0	1.311	1.311
91.143.000-2	Cia. Nac. De Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	2.931	(2.931)	4.937	(4.937)	1.636	(1.636)	1.316	(1.316)
91.143.000-2	Cia. Nac. De Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL\$	2.393.202	2.393.202	2.799.930	2.799.930	593.001	593.001	891.731	891.731
76.375.230-5	Círculo Ejecutivo Arriendo Vehículos Ltda.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Compra de materiales	CL\$	3.609	(3.609)	7.933	(7.933)	0	0	4.733	(4.733)
O-E	Combustibles Cota S.A.S.	Colombia	Director común	Venta de gas licuado	COP \$	151	151	940	940	0	0	340	340
O-E	Combustibles Cota S.A.S.	Colombia	Director común	Compra de combustibles	COP \$	0	0	868	(868)	0	0	30	(30)
89.479.000-9	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Venta gas granel	CL\$	1.138	1.138	3.657	3.657	0	0	1.680	1.680
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile COPEC S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Servicios recibidos	CL\$	0	0	901	(901)	0	0	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL\$	1	1	0	0	0	0	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta	Chile	Matriz común	Compra de Energía	CL\$	7.215	(7.215)	6.078	(6.078)	2.367	(2.367)	2.292	(2.292)
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz común	Venta de gas natural	CL\$	6.251.559	6.251.559	5.792.762	5.792.762	2.248.150	2.248.150	1.990.196	1.990.196
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz común	Venta de gas licuado	CL\$	2.815	2.815	2.432	2.432	1.334	1.334	302	302
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz común	Venta de material	CL\$	0	0	0	0	0	0	0	0
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	0	0	0	0	0	0	0	0
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	3.206	(3.206)	1.983	(1.983)	656	(656)	1.371	(1.371)
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL\$	654	(654)	623	(623)	221	(221)	420	(420)
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Accionista de Subsidiaria	Préstamo	US \$	2.039.116	0	0	0	0	0	0	0
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Accionista de Subsidiaria	Devolución Préstamo	US \$	947.867	0	0	0	0	0	0	0
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Accionista de Subsidiaria	Intereses Pímo.	US \$	19.169	(19.169)	0	0	7.677	(7.677)	0	0
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Accionista de Subsidiaria	Compra de gas licuado	CL\$	6.061	0	0	0	0	0	0	0
96.853.490-4	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista común	Capacidad de Transporte	US \$	1.027.607	1.027.607	0	0	356.806	356.806	0	0
96.853.490-4	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista común	Refacturación Gtos PSR	CL\$	636.762	636.762	0	0	203.383	203.383	0	0
96.853.490-4	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista común	Compra Gas Natural	US \$	3.842.526	(3.842.526)	0	0	3.596.256	(3.596.256)	0	0
O-E	Famifaro SAS	Colombia	Director común	Venta de gas licuado	COP \$	361	361	220	220	157	157	8	8
O-E	Fif y Cia S.A.S.	Colombia	Director común	Compra de combustibles	COP \$	3.191	(3.191)	21.837	(21.837)	0	0	6.594	(6.594)
O-E	Fif y Cia S.A.S.	Colombia	Director común	Venta de gas licuado	COP \$	0	0	1.610	1.610	0	0	421	421
O-E	Fif y Cia S.A.S.	Colombia	Director común	Servicios recibidos	COP \$	0	0	191	(191)	0	0	191	(191)
O-E	Gases Unidos de Colombia S.A.S.	Colombia	Director común	Servicios recibidos	COP \$	5.542	(5.542)	6.948	(6.948)	1.765	(1.765)	2.478	(2.478)
O-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US \$	271.305	271.305	0	0	94.961	94.961	0	0
O-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Servicio de transporte	US \$	997.303	(997.303)	0	0	385.888	(385.888)	0	0
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Servicio de transporte	CL\$	1.941.186	(1.941.186)	0	0	666.218	(666.218)	0	0
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de gas natural	US \$	197.093.101	(197.093.101)	209.742.734	(209.742.734)	81.755.417	(81.755.417)	96.611.679	(96.611.679)
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US \$	29.125	25.536	24.037	24.037	10.888	7.299	10.926	10.926
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Otras valores por cobrar	CL\$	0	0	252.384	(252.384)	0	0	252.384	(252.384)
96.868.110-9	Hormigones Del Norte S. A.	Chile	Matriz común	Venta gas granel	CL\$	959	959	3.286	3.286	272	272	1.665	1.665
76.349.706-2	Hualpén Gas S.A.	Chile	Control Conjunto	Servicios prestados	CL\$	205.707	205.707	508.949	508.949	150.964	150.964	359.272	359.272
76.349.706-2	Hualpén Gas S.A.	Chile	Control Conjunto	Servicios recibidos	CL\$	3.585.271	(3.585.271)	4.104.970	(4.104.970)	3.062.759	(3.062.759)	4.104.970	(4.104.970)
O-E	Industrias Metalicas Cilgas S.A.S.	Colombia	Director común	Servicios Recibidos	COP \$	31.984	(31.984)	17.434	(17.434)	399	(399)	8.413	(8.413)
O-E	Industrias Metalicas Cilgas S.A.S.	Colombia	Director común	Compra de activos	COP \$	186.776	0	165.991	0	40.918	0	165.991	0
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Préstamo	US \$	939.090	0	0	0	0	0	0	0
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Devolución Préstamo	US \$	436.700	0	0	0	0	0	0	0
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Intereses Préstamo	US \$	8.815	(8.815)	0	0	3.535	(3.535)	0	0
O-E	Montagas S.A.E.S.P.	Colombia	Asociada	Servicios Prestados	COP \$	233.467	233.467	231.556	231.556	84.080	84.080	94.404	94.404
O-E	Montagas S.A.E.S.P.	Colombia	Asociada	Venta de gas licuado	COP \$	249.077	249.077	601.409	601.409	50.424	50.424	420.297	420.297
O-E	Plexip S.A.	Colombia	Director común	Servicios recibidos	COP \$	216.249	(216.249)	26.622	(26.622)	216.249	(216.249)	7.033	(7.033)
O-E	Plexiport S.A.	Colombia	Director común	Servicios recibidos	COP \$	497.354	(497.354)	815.867	(815.867)	64.438	(64.438)	300.039	(300.039)
O-E	Plexiport S.A.	Colombia	Director común	Servicios Prestados	COP \$	0	0	0	0	(2.145)	(2.145)	0	0
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Indirecta	Servicio de transporte terrestre	CL\$	3.336.442	(3.336.442)	3.899.240	(3.899.240)	2.535.039	(2.535.039)	1.697.391	(1.697.391)
O-E	Supra Seguros Asesores S.A.S.	Colombia	Director común	Servicios recibidos	COP \$	25.344	(25.344)	30.261	(30.261)	9.620	(9.620)	13.141	(13.141)
96.837.950-X	Tecnét S.A.	Chile	Matriz común	Venta gas granel	CL\$	707	707	443	443	36	36	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Venta gas granel	CL\$	11.609	11.609	10.866	10.866	4.236	4.236	3.568	3.568
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Energía	CL\$	225.453	(225.453)	567.946	(567.946)	52.996	(52.996)	166.593	(166.593)
96.719.210-5	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo Instalaciones	CL\$	231.412	(231.412)	3.875	3.875	79.970	(79.970)	3.875	3.875
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL\$	507	507	0	0	0	0	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta gas granel	CL\$	306	306	365	365	0	0	0	0
O-E	Transportes Unitrans S.A.S.	Colombia	Director común	Servicios recibidos	COP \$	34.134	(34.134)	10.001	(10.001)	31.175	(31.175)	(216.678)	42.997
O-E	Transportes Unitrans S.A.S.	Colombia	Director común	Compra de Activos Fijos	COP \$	0	0	173.681	0	0	0	173.681	0
O-E	Transportes Unitrans S.A.S.	Colombia	Director común	Reembolso de gastos	COP \$	0	0	744	0	0	0	744	0
O-E	Transportes Unitrans S.A.S.	Colombia	Director común	Servicio de transporte terrestre recibido	COP \$	0	0	50.010	(50.010)	0	0	50.010	(50.010)
O-E	Yacimientos Petrolíferos Federales	Argentina	Accionista de Subsidiaria	Servicios Prestados	US \$	5.325.791	5.325.791	0	0	1.880.723	1.880.723	0	0
TOTALES						312.223.036	(117.101.599)	365.731.329	(107.750.042)	159.928.415	(25.288.213)	163.078.083	(76.870.070)

9.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.

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

En Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 16 de abril de 2015 se eligió a los integrantes del Directorio el cual quedó compuesto de la siguiente forma los nuevos directores de la sociedad, son los señores:

Carlos Alvarez Fernández	Presidente
Manuel García Cobaleda	Vicepresidente
Matías Pérez Cruz	Director
Luis Noguera Pujol-Xicoy	Director
Francisco de Paula Lluch Rovira	Director
Juan Pujol Nogué	Director
Sergio de la Cuadra Fabres	Director
Andrés Pérez Cruz	Director

El equipo gerencial de Gasco S.A. lo componen un gerente general, un fiscal corporativo, un contralor corporativo, dos gerentes corporativos de área y un gerente de negocios.

9.2.1.- Remuneración del Directorio

Según lo establecido en el Artículo N° 33 de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 16 de abril de 2015 fijó los siguientes montos para el ejercicio 2015, los cuales se mantienen vigentes al 30 de septiembre de 2015:

Una remuneración fija mensual, a todo evento, equivalente a 129 Unidades de Fomento para cada miembro del Directorio, correspondiéndole al Presidente el equivalente 1,5 veces dicha cantidad.

En el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014, la remuneración del directorio estaba fijada de acuerdo a los siguientes montos:

- 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 de directores.

En misma Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 16 de abril de 2015, se determinó la remuneración del comité de directores:

Pagar a cada miembro del comité de directores una remuneración fija mensual, a todo evento, equivalente a 43 Unidades de Fomento, independiente de su asistencia a cada sesión.

Asimismo, se propuso para presupuesto de gasto de funcionamiento y asesoría del comité de directores un monto equivalente, a la suma de las remuneraciones anuales de los Directores, miembros del comité.

En el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014, el pago a cada miembro integrante del comité de directores es 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 2015 y 2014, a los Señores Directores es el siguiente:

Nombre	Cargo	01-01-2015 30-09-2015			01-01-2014 30-09-2014			01-07-2015 30-09-2015			01-07-2014 30-09-2014		
		Dieta directorío M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorío M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorío M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorío M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$
Carlos J. Alvarez Fernández	Presidente	43.502	0	19.985	0	0	0	25.018	0	0	0	0	0
Manuel García Cobaleda	Vicepresidente	29.037	9.696	13.324	0	0	0	18.189	8.960	0	0	0	0
Luis Noguera Pujol-Xicoy	Director	16.152	0	0	0	0	0	9.730	0	0	0	0	0
Francisco de Paula Uluch Rovira	Director	16.152	0	0	0	0	0	9.730	0	0	0	0	0
Juan Pujol Nogué	Director	16.152	0	0	0	0	0	9.730	0	0	0	0	0
Antonio Basolas Tena	Ex - Director	12.885	0	9.993	0	0	0	8.460	0	0	0	0	0
Antonio Gallart Gabás	Ex - Director	12.885	0	9.993	0	0	0	8.460	0	0	0	0	0
Sergio De La Cuadra	Director	29.037	9.696	118.612	9.636	42.225	122.409	18.189	8.960	0	3.254	361	0
Eduardo Morandé Montt	Ex - Director	12.885	0	88.959	10.716	0	122.409	8.460	0	0	3.254	0	0
Andrés Perez Cruz	Director	29.037	0	9.993	0	0	0	18.189	0	0	0	0	0
Matías Perez Cruz	Director	29.060	9.696	118.612	10.716	42.225	122.409	19.320	8.960	0	3.254	361	0
Pablo Neuweiler Heinsen	Ex - Director	0	0	78.967	9.652	0	122.409	0	0	0	3.254	0	0
Jorge Eduardo Marin Correa	Ex - Director	0	0	105.289	10.716	42.225	122.409	0	0	0	3.254	361	0
Francisco Javier Marin Estevez	Ex - Director	0	0	78.967	10.716	0	122.409	0	0	0	3.254	0	0
Claudio Hornauer Hermann	Ex - Presidente	0	0	157.933	21.436	0	244.817	0	0	0	6.508	0	0
Rodrigo Del Solar Concha	Ex - Director	0	0	78.967	8.576	0	122.409	0	0	0	3.254	0	0
Totales		246.784	29.088	889.594	92.164	126.675	1.101.680	153.475	26.880	0	29.286	1.083	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\$ 1.007.019 por el período terminado al 30 de septiembre de 2015 (M\$ 1.073.882 por el período terminado al 30 de septiembre de 2014).

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

10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente		No corriente	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Materias primas.	17.490.517	26.198.461	0	0
Mercaderías para la venta.	9.262.145	6.512.850	0	0
Suministros para la producción.	879.032	668.860	0	0
Suministros para mantención.	5.275.384	6.292.162	0	0
Mercaderías en tránsito.	30.755.550	145.386	0	0
Otros (*)	2.959.395	2.826.074	0	0
Provisión de deterioro.	(103.335)	(144.923)	0	0
Total	66.518.688	42.498.870	0	0

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

Información adicional de inventarios:

Otra información de inventarios	Corrientes			
	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$
Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios.	41.588	0	3.666	0
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	425.998.598	697.880.834	169.693.512	259.264.915

11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Activos, pasivos por impuestos	Corriente		No corriente	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Activos por impuestos				
Pagos provisionales mensuales.	30.309.072	38.331.625	0	0
Rebajas al impuesto.	454.780	290.244	0	0
Créditos al impuesto.	336.052	1.869.566	0	0
Subtotal activos por impuestos	31.099.904	40.491.435	0	0
Pasivos por impuestos				
Impuesto a la renta de primera categoría.	(28.218.375)	(40.084.976)	0	0
Subtotal pasivos por impuestos	(28.218.375)	(40.084.976)	0	0
Total activos (pasivos) por impuestos	2.881.529	406.459	0	0

Concepto	Activos/Pasivos brutos	Valores compensados	Saldos netos al cierre
30-09-2015			
- Activos por impuestos	31.099.904	- 21.539.824	9.560.080
- Pasivos por impuestos	- 28.218.375	21.539.824	- 6.678.551
Total	2.881.529	0	2.881.529
31-12-2014			
- Activos por impuestos	40.491.435	- 36.820.293	3.671.142
- Pasivos por impuestos	- 40.084.976	36.820.293	- 3.264.683
Total	406.459	0	406.459

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Gastos pagados por anticipado.	1.968.470	1.837.905	0	0
Garantías de arriendo.	2.682	134.232	693.722	122.179
Boletas en garantía.	71.244	8.350	0	0
Otros activos	481.860	517.798	199.195	190.546
Total	2.524.256	2.498.285	892.917	312.725

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

13.1.- Composición del rubro.

Al 30 de septiembre de 2015.

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2015 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30-09-2015 M\$
Inversiones en asociadas.	3.450.464		588.940		(31.429)		(428.400)		3.579.575
Inversiones en sociedades con control conjunto.	34.612.654		6.039.310		(4.366.012)		4.698.837	14.908	40.999.697
Total	38.063.118	0	6.628.250	0	(4.397.441)	0	4.270.437	14.908	44.579.272

Al 31 de diciembre de 2014.

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2014 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2014 M\$
Inversiones en asociadas.	3.220.059	1.178.989			(637.197)		(310.416)	(971)	3.450.464
Inversiones en sociedades con control conjunto.	17.009.748	16.776.968	8.118.126		(7.853.986)		10.805.956	(10.244.158)	34.612.654
Total	20.229.807	17.955.957	8.118.126	0	(8.491.183)	0	10.495.540	(10.245.129)	38.063.118

13.2.- Inversiones en asociadas.

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

Saldos al 30 de septiembre de 2015.

Movimiento de inversiones en asociadas utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2015 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30-09-2015 M\$
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	810.076	0	555.531	0	0	0	(210.283)	0	1.155.324
Montagas S.A. E.S.P.	Colombia	COP \$	33,33300%	33,33300%	2.253.646	0	39.179	0	0	0	(185.402)	0	2.107.423
Energas S.A. E.S.P.	Colombia	COP \$	27,70000%	27,70000%	386.742	0	(5.770)	0	(31.429)	0	(32.715)	0	316.828
Total					3.450.464	0	588.940	0	(31.429)	0	(428.400)	0	3.579.575

Al 30 de septiembre de 2015 Gasco S.A. mantiene discontinuado el reconocimiento de la inversión en Campanario Generación S.A., dado que desde mayo de 2011 esta compañía presenta patrimonio negativo.

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

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

13.2.2. Información resumida inversiones en asociadas.

Saldos al 30 de septiembre de 2015.

Inversiones en asociadas	Porcentaje participación	30-09-2015												
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas	Ganancia (pérdida) de operaciones discontinuadas	Ganancia (pérdida)	Otro resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gasmarket S.A.	50,000000%	17.328.480	270.198	17.598.678	15.288.030	0	15.288.030	2.310.648	10.859.319	(9.748.257)	1.111.062	0	1.111.062	112.182
Montagas S.A. E.S.P.	33,333000%	5.343.329	12.119.663	17.462.992	3.152.223	7.988.443	11.140.666	6.322.326	18.935.661	(18.818.123)	117.538	0	117.538	0
Energas S.A. E.S.P.	28,221000%	642.446	818.120	1.460.566	314.496	23.402	337.898	1.122.668	1.372.420	(1.392.866)	(20.446)	0	(20.446)	(20.446)
Total		23.314.255	13.207.981	36.522.236	18.754.749	8.011.845	26.766.594	9.755.642	31.167.400	(29.959.246)	1.208.154	0	1.208.154	112.182

Saldos al 31 de diciembre de 2014

Inversiones en asociadas	Porcentaje participación	31-12-2014							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) de operaciones discontinuadas	Ganancia (pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gasmarket S.A.	50,000000%	8.417.296	204.341	8.621.637	7.001.485	0	7.001.485	1.620.152	7.994.970	(7.172.267)	822.703	0	822.703	(135.013)	687.690
Montagas S.A. E.S.P.	33,333000%	3.907.431	13.382.151	17.289.582	3.517.236	7.011.340	10.528.576	6.761.006	20.964.183	(19.339.357)	1.624.826	0	1.624.826	0	1.624.826
Energas S.A. E.S.P.	28,221000%	512.495	942.024	1.454.519	84.115	0	84.115	1.370.404	1.889.170	(1.815.901)	73.269	0	73.269	0	73.269
Total		12.837.222	14.528.516	27.365.738	10.602.836	7.011.340	17.614.176	9.751.562	30.848.323	(28.327.525)	2.520.798	0	2.520.798	(135.013)	2.385.785

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 2015.

Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2015 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30-09-2015 M\$
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Chile	AR \$	47,00000%	47,00000%	9.318.117	0	(363.674)	0	(587.242)	0	833.520	14.908	9.215.629
Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	US \$	47,00000%	47,00000%	3.603.154	0	357.894	0	0	0	571.087	0	4.532.135
Andes Operaciones y Servicio S.A.	Chile	US \$	50,00000%	50,00000%	247.554	0	110.406	0	0	0	27.888	0	385.848
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	3.313.789	0	1.365.707	0	0	0	286.189	0	4.965.685
Gasnor S.A.	Argentina	AR \$	2,60000%	2,60000%	192.925	0	75.529	0	0	0	15.021	0	283.475
Hualpén Gas S.A.	Chile	CL \$	50,00000%	50,00000%	758.447	0	263.939	0	0	0	97.775	0	1.120.161
GNL Quintero S.A.	Chile	US \$	20,00000%	20,00000%	15.361.918	0	3.269.559	0	(3.778.770)	0	2.572.051	0	17.424.758
GNL Chile S.A.	Chile	US \$	33,33300%	33,33300%	1.816.750	0	959.950	0	0	0	295.306	0	3.072.006
Total					34.612.654	0	6.039.310	0	(4.366.012)	0	4.698.837	14.908	40.999.697

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2014 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2014 M\$
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Chile	AR \$	47,00000%	47,00000%	0	9.486.368	(169.962)	0	0	0	1.711	0	9.318.117
Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	US\$	47,00000%	47,00000%	0	3.962.472	(362.971)	0	0	0	3.653	0	3.603.154
Andes Operaciones y Servicio S.A.	Chile	US\$	50,00000%	50,00000%	0	262.723	(15.323)	0	0	0	154	0	247.554
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	4.045.185	0	(256.830)	0	0	0	(474.730)	164	3.313.789
Gasnor S.A.	Argentina	AR \$	2,60000%	2,60000%	234.125	0	(13.807)	0	0	0	(27.393)	0	192.925
Innervy Holdings S.A.	Chile	US\$	0,00000%	0,00000%	1.362.180	3.056.391	1.291.627	0	0	0	217.300	(5.927.498)	0
Hualpén Gas S.A.	Chile	CL \$	50,00000%	50,00000%	393.458	0	361.217	0	0	0	3.772	0	758.447
Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	US\$	0,00000%	0,00000%	0	0	(26.572)	0	0	0	(95.238)	121.810	0
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Chile	CL \$	0,00000%	0,00000%	0	9.014	0	0	0	0	0	(9.014)	0
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	US\$	0,00000%	0,00000%	5.627.081	0	410.092	0	0	0	8.683.973	(14.721.146)	0
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	20,00000%	20,00000%	4.789.041	0	5.791.198	0	(7.853.986)	0	2.344.139	10.291.526	15.361.918
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,33300%	33,33300%	558.678	0	1.109.457	0	0	0	148.615	0	1.816.750
Total					17.009.748	16.776.968	8.118.126	0	(7.853.986)	0	10.805.956	(10.244.158)	34.612.654

13.3.2.- Información resumida en sociedades con Control Conjunto.

Saldos al 30 de septiembre de 2015.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	30-09-2015													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas	Ganancia (pérdida) de operaciones discontinuadas	Ganancia (pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	47,000000%	6.769.156	15.694.633	22.463.789	370.662	2.485.406	2.856.068	19.607.721	1.842.034	(2.615.811)	(773.777)	0	(773.777)	0	(773.777)
Gasoductos Gasandes S.A.	47,000000%	5.139.231	26.840.557	31.979.788	1.580.598	20.756.350	22.336.948	9.642.840	5.691.700	(4.930.223)	761.477	0	761.477	0	761.477
Andes Operaciones y Servicios S.A.	50,000000%	973.304	285.043	1.258.347	486.651	0	486.651	771.696	1.254.542	(1.033.730)	220.812	0	220.812	0	220.812
Gascart S.A.	50,000000%	14.439.361	15.129.492	29.568.853	18.343.238	279.631	18.622.869	10.945.984	20.990.755	(18.259.341)	2.731.414	0	2.731.414	531.829	3.263.243
Gasnor S.A.	2,600000%	14.400.768	15.124.911	29.525.679	18.067.807	554.987	18.622.794	10.902.885	20.990.755	(18.085.793)	2.904.962	0	2.904.962	581.557	3.486.519
Hualpén Gas S.A.	50,000000%	1.845.389	1.036.963	2.882.352	642.030	0	642.030	2.240.322	4.568.460	(4.040.582)	527.878	0	527.878	0	527.878
GNL Quintero S.A.	20,000000%	134.493.111	679.978.852	814.471.963	11.763.250	715.584.923	727.348.173	87.123.790	96.757.783	(80.409.988)	16.347.795	0	16.347.795	4.338.868	20.686.663
GNL Chile S.A.	33,333000%	83.871.239	79.048	83.950.287	70.319.093	4.415.083	74.734.176	9.216.111	541.679.676	(538.799.797)	2.879.879	0	2.879.879	299.470	3.179.349
Total		261.931.559	754.169.499	1.016.101.058	121.573.329	744.076.380	865.649.709	150.451.349	693.775.705	(668.175.265)	25.600.440	0	25.600.440	5.751.724	31.352.164

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-12-2014							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) de operaciones discontinuadas	Ganancia (pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	47,000000%	3.179.213	17.889.737	21.068.950	834.240	408.929	1.243.169	19.825.781	5.084.548	(3.732.277)	1.352.271	0	1.352.271	0	1.352.271
Gasoductos Gasandes S.A.	47,000000%	5.064.292	23.914.247	28.978.539	2.438.408	18.873.846	21.312.254	7.666.285	0	0	0	0	0	0	0
Andes Operaciones y Servicios S.A.	50,000000%	871.857	6.557.454	7.429.311	6.934.203	0	6.934.203	495.108	0	0	0	0	0	0	0
Gascart S.A.	50,000000%	4.436.575	14.225.486	18.662.061	11.714.500	319.983	12.034.483	6.627.578	16.383.052	(15.881.610)	501.442	0	501.442	(930.123)	(428.681)
Gasnor S.A.	2,600000%	4.422.680	14.208.983	18.631.663	10.891.759	319.712	11.211.471	7.420.192	16.383.052	(15.871.942)	511.110	0	511.110	(1.035.652)	(524.542)
Hualpén Gas S.A.	50,000000%	1.331.749	683.841	2.015.590	498.696	0	498.696	1.516.894	4.723.621	(3.990.675)	732.946	0	732.946	0	732.946
GNL Quintero S.A.	20,000000%	99.047.084	597.455.804	696.502.888	20.954.111	598.739.185	619.693.296	76.809.592	87.076.840	(63.777.818)	23.299.022	0	23.299.022	72.970.922	96.269.944
GNL Chile S.A.	33,333000%	72.293.371	81.971	72.375.342	63.205.602	3.719.435	66.925.037	5.450.305	583.301.180	(582.797.671)	503.509	0	503.509	252.246	755.755
Gasoducto del Pacífico S.A.	0,000000%	0	0	0	0	0	0	0	1.131.843	(1.211.475)	(79.632)	0	(79.632)	(422.891)	(502.523)
Innergy Holdings S.A.	0,000000%	0	0	0	0	0	0	0	12.950.973	(9.411.983)	3.538.990	0	3.538.990	906.861	4.445.851
Total		190.646.821	675.017.523	865.664.344	117.471.519	622.381.090	739.852.609	125.811.735	727.035.109	(696.675.451)	30.359.658	0	30.359.658	71.741.363	102.101.021

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

Saldos al 30 de septiembre de 2015.

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	30-09-2015						
	Efectivo y equivalente a efectivo	Otros pasivos financieros corrientes	Otros pasivos financieros no corrientes	Gasto por depreciación y amortización	Ingresos de actividades ordinarias procedentes de intereses	Gastos por intereses	Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	5.337.091	12.123.120	0	(596.905)	605.101	(326.956)	(1.671.363)
Gasnor S.A.	5.303.062	303.086	0	(596.905)	604.392	(326.956)	(1.671.223)
Hualpén Gas S.A.	1.001.648	59.891	0	(37.027)	0	(83)	(167.400)
GNL Quintero S.A.	117.348.246	5.986.961	657.457.984	(17.240.101)	141.183	(35.564.697)	(7.753.501)
GNL Chile S.A.	15.732.865	0	0	(14.227)	212.516	(92.397)	(872.117)
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	5.707.203	0	0	(506.665)	198.720	(2.114)	119.796
Gasoducto Gasandes S.A.	3.060.425	0	20.756.349	(596.159)	34.529	(1.297.316)	(2.819)
Andes Operaciones y Servicios S.A.	252.980	0	0	0	8.668	0	(6.694)
Total	153.743.520	18.473.058	678.214.333	(19.587.989)	1.805.109	(37.610.519)	(12.025.321)

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31-12-2014			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.	340.312	1.350.928	49.326	(543.293)	119.286	(380.138)	(213.875)
Gasnor S.A.	338.453	1.349.787	49.285	(543.293)	117.506	(380.494)	(213.623)
Hualpén Gas S.A.	746.099	0	0	0	0	0	0
GNL Quintero S.A.	83.890.469	12.886.763	556.718.002	(14.953.999)	12.645	(25.372.899)	(17.238.092)
GNL Chile S.A.	367.888	0	0	(22.289)	365.481	(74.699)	(159.810)
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	3.881.987	238.490	0	0	0	0	0
Gasoducto Gasandes S.A.	3.703.602	708.278	13.617.275	0	0	0	0
Andes Operaciones y Servicios S.A.	299.735	0	0	0	0	0	0
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	0	0	0	(553.731)	852.456	0	(1.782.512)
Gasoducto del Pacífico S.A.	0	0	0	(85.006)	5.983	(226)	(1.531)
Innergy Holdings S.A.	0	0	0	(201.679)	196.092	(107.255)	(3.480)
Total	93.568.545	16.534.246	570.433.888	(16.903.290)	1.669.449	(26.315.711)	(19.612.923)

13.4.- Inversiones en subsidiarias.

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

Saldos al 30 de septiembre de 2015.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2015 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30-09-2015 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Metrogas S.A.	Chile	CL \$	51,83784%	51,83784%	251.576.607	0	23.045.726	0	(19.467.700)	1.345.089	(29.996)	256.469.726	(18.087.300)
Gasmar S.A.	Chile	US\$	63,75000%	63,75000%	26.074.345	23.801.942	7.888.194	0	(9.513.484)	4.397.701	(19.233.397)	33.415.301	(7.800.355)
Gas Sur S.A.	Chile	CL \$	99,97210%	99,97210%	27.370.449	0	1.221.937	0	0	0	(35.734)	28.556.652	0
Gasco GLP S.A.	Chile	CL \$	99,90909%	99,90909%	135.252.596	0	15.010.824	0	(5.322.030)	0	(31.010)	144.910.380	0
Inversiones Invergas S.A.	Chile	CL \$	99,99800%	99,99800%	4.997.279	0	453.412	0	0	4.963	0	5.455.654	0
Automotive Gas Systems S.A.	Chile	CL \$	99,00000%	99,00000%	0	0	0	(90.786)	0	0	90.786	0	0
Autogasco S.A.	Chile	CL \$	99,00000%	99,00000%	0	0	0	(1.004.276)	0	0	1.004.276	0	0
Inversiones Atlantico S.A.	Chile	CL \$	99,99574%	99,99574%	11.741.798	0	962.183	0	0	1.340.926	(13)	14.044.894	0
Gasco International S.A.	Chile	US\$	99,99998%	99,99998%	10.864.438	0	3.166.303	0	0	1.463.099	0	15.493.840	0
Gasco Grand Cayman Limited.	Islas Cayman	CL \$	100,00000%	100,00000%	0	0	0	(5.272)	0	0	5.291	19	0
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	CL \$	85,00000%	85,00000%	0	0	0	15.280	0	0	(15.280)	0	0
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	COP \$	70,03000%	70,03000%	19.484.126	0	1.241.332	0	0	(1.509.057)	204.852	19.421.253	0
Gasoducto del Pacifico S.A.	Chile	US\$	60,00000%	60,00000%	3.690.430	0	(233.274)	0	0	544.528	0	4.001.684	0
Gasoducto del Pacifico (Cayman) Ltd.	Islas Cayman	US\$	56,70000%	56,70000%	0	0	0	(234)	0	(771)	1.005	0	0
Total					491.052.068	23.801.942	52.756.637	(1.085.288)	(34.303.214)	7.586.478	(18.039.220)	521.769.403	(25.887.655)

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2014 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2014 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Metrogas S.A.	Chile	CL \$	51,83784%	51,83784%	280.977.337	0	42.861.877	0	(53.608.100)	1.295.049	(19.949.556)	251.576.607	(49.806.900)
Gasmar S.A.	Chile	US\$	51,00000%	51,00000%	22.792.663	0	13.077.509	0	(13.598.921)	3.940.462	(137.368)	26.074.345	(13.065.631)
Gas Sur S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	26.815.183	0	935.193	0	0	0	(379.927)	27.370.449	
Gasco GLP S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	127.462.058	0	6.738.982	0	(6.034.524)	0	7.086.080	135.252.596	
Inversiones Invergas S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	4.243.039	0	782.569	0	0	(5.133)	(23.196)	4.997.279	
Automotive Gas Systems S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	0	0	0	(221.549)	0	0	221.549	0	
Autogasco S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	1.443.686	0	(3.763.940)	0	0	0	2.320.254	0	
Inversiones Atlantico S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	9.055.807	0	7.056.854	0	0	159.700	(4.530.563)	11.741.798	
Gasco International S.A.	Chile	US\$	100,00000%	100,00000%	10.225.696	0	410.742	0	0	228.000	0	10.864.438	
Gasco Grand Cayman Limited.	Islas Cayman	CL \$	100,00000%	100,00000%	0	0	0	(48.945)	0	0	48.945	0	
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	CL \$	85,00000%	85,00000%	889.152	0	(2.402.657)	0	0	0	1.513.505	0	
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	COP \$	70,00000%	70,00000%	20.630.744	1.753.351	(3.034.239)	0	0	(1.149.157)	1.283.427	19.484.126	
Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	US\$	60,00000%	60,00000%	0	(963.773)	5.581.662	0	0	(86.386)	(841.073)	3.690.430	
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Islas Cayman	US\$	56,70000%	56,70000%	0	9.014	(944)	0	0	(490)	(7.580)	0	
Total					504.535.365	798.592	68.243.608	(270.494)	(73.241.545)	4.382.045	(13.395.503)	491.052.068	(62.872.531)

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

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

13.4.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Saldos al 30 de septiembre de 2015.

Inversiones en sociedades subsidiarias al	Porcentaje participación	30-09-2015													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Metrogas S.A.	51,83784%	68.767.413	868.566.609	937.334.022	56.844.237	385.735.026	442.579.263	494.754.759	326.618.423	(231.929.861)	(50.230.690)	44.457.872	44.457.343	46.994.810	46.994.282
Gasmar S.A.	63,75000%	60.011.716	68.191.831	128.203.547	46.226.533	29.560.856	75.787.389	52.416.158	153.673.609	(134.928.086)	(5.281.624)	13.463.899	13.463.899	18.603.831	18.603.831
Gas Sur S.A.	99,97210%	7.146.686	62.017.232	69.163.918	31.741.089	8.858.206	40.599.295	28.564.623	16.627.913	(12.413.679)	(2.991.955)	1.222.279	1.222.279	1.186.534	1.186.534
Gasco GLP S.A.	99,90909%	42.710.798	235.924.852	278.635.650	64.245.287	69.348.127	133.593.414	145.042.236	148.991.328	(105.507.309)	(28.459.537)	15.024.482	15.024.482	14.993.443	14.993.443
Inversiones Invergas S.A.	99,99800%	5.711.566	5.275.515	10.987.081	4.614.216	917.102	5.531.318	5.455.763	1.833.618	(816.641)	(563.556)	453.421	453.421	458.383	458.383
Automotive Gas Systems S.A.	99,00000%	1.925.469	0	1.925.469	3.562.477	0	3.562.477	(1.637.008)	0	0	(91.703)	(91.703)	(91.703)	(91.703)	(91.703)
Autogasco S.A.	99,00000%	6.733.602	13.206.550	19.940.152	23.108.131	207.534	23.315.665	(3.375.513)	6.804.023	(6.192.826)	(1.625.617)	(1.014.420)	(1.014.420)	(1.012.138)	(1.012.138)
Inversiones Atlantico S.A.	99,99574%	24.087.737	18.600.779	42.688.516	19.343.670	3.648.077	22.991.747	19.696.769	11.235.970	(8.801.634)	(953.405)	1.480.931	962.224	3.534.390	2.303.192
Gasco International S.A.	99,99998%	15.302.876	31.471.668	46.774.544	14.965.015	6.318.596	21.283.611	25.490.933	5.344.462	(786.224)	(463.045)	4.095.193	3.166.304	5.587.567	4.629.404
Gasco Grand Cayman Limited.	100,00000%	19	0	19	0	0	0	19	0	0	(5.272)	(5.272)	(5.272)	(5.272)	(5.272)
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	85,00000%	906.616	0	906.616	2.133.560	262.739	2.396.299	(1.489.683)	1.785.590	(1.420.405)	(349.905)	15.280	15.280	25.630	25.630
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	69,99992%	7.102.630	78.363.778	85.466.408	25.854.904	29.290.057	55.144.961	30.321.447	36.879.459	(27.102.176)	(7.696.472)	2.080.811	1.772.537	217.960	(89.779)
Gasoducto del Pacifico S.A.	60,00000%	1.624.278	13.429.558	15.053.836	114.230	8.270.134	8.384.364	6.669.472	1.153.490	(1.187.198)	(355.083)	(388.791)	(388.791)	518.755	518.755
Gasoducto del Pacifico (Cayman) S.A.	56,70000%	730	1.938	2.668	12.597	0	12.597	(9.929)	0	0	(414)	(414)	(414)	(414)	(414)
Total		242.032.136	1.395.050.310	1.637.082.446	292.765.946	542.416.454	835.182.400	801.900.046	710.947.885	(531.086.039)	(99.068.278)	80.793.568	79.037.169	91.011.776	88.514.148

En Junio de 2015, la Sociedad adquirió el 12,75% de participación en la subsidiaria Gasmar (Ver Nota 3.5.2)

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Inversiones en sociedades subsidiarias	Porcentaje participación	31-12-2014							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%	53.950.404	864.486.735	918.437.139	55.309.868	377.812.158	433.122.026	485.315.113	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%	32.594.854	59.375.162	91.970.016	17.137.709	23.706.140	40.843.849	51.126.167	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%	5.398.900	61.946.536	67.345.436	31.367.742	8.599.606	39.967.348	27.378.088	18.926.583	(15.385.646)	(2.862.943)	677.994	677.994	11.276	11.276
Gasco GLP S.A.	100,00000%	31.809.945	230.430.740	262.240.685	53.520.806	73.344.214	126.865.020	135.375.665	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%	5.664.147	4.361.011	10.025.158	4.252.036	775.743	5.027.779	4.997.379	1.492.428	(621.263)	(231.558)	639.607	639.607	634.486	634.486
Automotive Gas Systems S.A.	100,00000%	1.919.160	0	1.919.160	3.464.465	0	3.464.465	(1.545.305)	0	0	(1.250)	(98.327)	(98.327)	(98.327)	(98.327)
Autogasco S.A.	100,00000%	6.598.998	13.458.591	20.057.589	22.166.219	254.745	22.420.964	(2.363.375)	7.953.353	(7.517.504)	(1.187.772)	(751.923)	(751.923)	(748.123)	(748.123)
Inversiones Atlantico S.A.	100,00000%	25.948.608	16.333.388	42.281.996	26.011.833	107.799	26.119.632	16.162.364	0	0	1.319.284	1.319.284	1.319.284	1.461.519	1.461.519
Gasco International S.A.	100,00000%	18.239.908	25.023.836	43.263.744	17.545.605	5.440.495	22.986.100	20.277.644	0	0	954.365	954.365	933.258	1.104.593	1.088.613
Gasco Grand Cayman Limited.	100,00000%	0	100	100	0	0	377.797	(377.697)	0	0	(43.822)	(43.822)	(43.822)	(43.822)	(43.822)
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	85,00000%	455.687	0	455.687	1.741.399	229.602	1.971.001	(1.515.314)	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%	10.339.613	86.181.128	96.520.741	29.880.019	36.214.872	66.094.891	30.425.850	46.419.043	(39.309.407)	(8.625.002)	(1.515.366)	(1.935.970)	830.861	410.257
Gasoducto del Pacifico S.A.	60,00000%	1.631.761	11.978.631	13.610.392	338.849	7.120.826	7.459.675	6.150.717	0	0	0	0	0	0	0
Gasoducto del Pacifico (Cayman) S.A.	56,70000%	0	2.191	2.191	10.346	0	10.346	(8.155)	0	0	0	0	0	0	0
Total		194.551.985	1.373.578.049	1.568.130.034	262.746.896	533.983.997	796.730.893	771.399.141	971.947.836	(771.411.382)	(92.404.504)	108.131.950	107.689.837	107.485.005	107.408.019

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 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Activos Intangibles	30-09-2015		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	161.164	(106.590)	54.574
Programas informáticos.	21.031.172	(19.122.679)	1.908.493
Otros activos intangibles identificables.	2.843.158	(11.928)	2.831.230
Total	24.035.494	(19.241.197)	4.794.297

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

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Activos intangibles de vida finita.	19.241.197	18.501.654
Total	19.241.197	18.501.654

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro intangible al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	Vida	3	20
Programas Informáticos.	Vida	1	12
Otros activos intangibles identificables.	Vida	18	20
Servidumbres.	Vida	Indefinida/Definida	Indefinida/Definida

El movimiento de intangibles al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	30-09-2015			
	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015	63.016	2.529.100	2.469.218	5.061.334
Adiciones.	2.886	143.268	8.000	154.154
Amortización.	(11.092)	(710.212)	(1.254)	(722.558)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	136	15.512	355.050	370.698
Otros incrementos (disminuciones).	(372)	(69.175)	216	(69.331)
Cambios, total	(8.442)	(620.607)	362.012	(267.037)
Saldo final al 30 de septiembre de 2015	54.574	1.908.493	2.831.230	4.794.297

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

El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o ejercicio de amortización al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 30-09-2015	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	2.808.197	Indefinida
Servidumbres.	23.033	Definida
Total	2.831.230	

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

Las servidumbres con vida útil indefinida corresponden a paso de red de distribución de gas, otorgados por los propietarios de los predios a favor de Gasco S.A. y de la subsidiarias Gas Sur S.A., Innergy Holdings S.A. y Gasoducto del Pacífico 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 condición de vida útil indefinida, es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si esa consideración sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas de deterioro de valor anualmente.

14.2.1.- Servidumbres.

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

El cargo a resultados por amortización de intangibles al 30 de septiembre de 2015 y 2014 se detalla a continuación:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2015 30-09-2015			01-01-2014 30-09-2014			01-07-2015 30-09-2015			01-07-2014 30-09-2014		
	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$
Costo de ventas	0	42.680	1.254	0	45.803	1.254	0	28.159	410	0	7.471	418
Gastos de administración	11.092	667.532	0	4.079	518.558	6.558	3.707	213.597	0	(2.978)	183.736	6.558
Total	11.092	710.212	1.254	4.079	564.361	7.812	3.707	241.756	410	(2.978)	191.207	6.976

15.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2014		Movimientos 2015	
					Saldo al 01-01-2014 M\$	Otros incrementos (disminuciones) M\$	Saldo al 31-12-2014 M\$	Otros incrementos (disminuciones) M\$
96.722.460-X	Metrogras S.A. (*)	03-10-2000	Gasco S.A.	Sin relación	8.462.106	0	8.462.106	8.462.106
96.853.490-4	Gas Sur S.A. (*)	08-06-2001	Gasco S.A.	Sin relación	684.967	0	684.967	684.967
0-E	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	18-02-2010	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Accionista de subsidiaria	3.313.251	(311.138)	3.002.113	(311.137)
0-E	Grupo Unigas S.A.	15-03-2011	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Accionista de subsidiaria	4.550.102	(337.045)	4.213.057	(337.045)
0-E	JGB Inversiones S.A.S. E.S.P.	12-07-2012	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Accionista de subsidiaria	1.909.579	(141.450)	1.768.129	(141.450)
Totales					18.920.005	(789.633)	18.130.372	(789.632)

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

15.1.- Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.

Gasco S.A. evalúa anualmente si la plusvalía y demás activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la nota 3.9.1. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

La estimación del valor en uso ha requerido que la administración realice las estimaciones de los flujos de efectivo futuros esperados, utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Las tasas de descuento nominales antes de impuestos, aplicadas en la última evaluación al 31 de diciembre de 2014 fluctúan entre un 10% y un 12% en Chile, entre un 11% y un 12,5% en Colombia.

Como resultado de estas pruebas Gasco S.A. determinó que no existen deterioros en la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida.

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

Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo	30-09-2015		31-12-2014	
	Unidades generadoras de efectivo	Total	Unidades generadoras de efectivo	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Plusvalía	17.340.740	17.340.740	18.130.372	18.130.372
Activos intangibles con vidas útiles indefinidas	2.808.197	2.808.197	2.444.932	2.444.932

16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS.

16.1.- Vidas útiles.

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

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	20	80
Vida útil para planta y equipo.	5	60
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	2	8
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	1	60
Vida útil para vehículos de motor.	1	7
Vida útil para otras propiedades, planta y equipo.	5	10

16.2.- Detalle de los rubros.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Construcciones en curso.	53.685.093	62.708.492
Terrenos.	78.227.294	77.211.289
Edificios.	29.922.379	30.913.084
Planta y equipos.	1.142.521.794	1.138.660.213
Maquinas y equipos de generación.	34.407.141	36.141.095
Red de distribución de gas.	727.056.232	723.655.691
Cilindros de gas licuado.	172.077.842	175.240.706
Estanques refrigerados	57.598.257	50.827.578
Estanques domiciliarios.	35.468.509	36.591.102
Medidores.	115.913.813	116.204.041
Equipamiento de tecnología de la información	2.624.438	3.054.991
Instalaciones fijas y accesorios	97.500.137	91.442.353
Equipos de comunicaciones.	1.661.272	1.466.653
Herramientas.	771.381	890.478
Muebles y útiles.	1.116.186	1.220.859
Instalaciones y accesorios diversos.	93.951.298	87.864.363
Vehículos de motor.	6.705.731	8.177.915
Otras propiedades, plantas y equipos.	37.467.654	26.048.411
Repuestos	123.102	114.188
Total	1.448.777.622	1.438.330.936

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Construcciones en curso.	53.685.093	62.708.492
Terrenos.	78.227.294	77.211.289
Edificios.	49.643.501	49.182.129
Planta y equipos.	1.677.820.075	1.617.916.199
Maquinas y equipos de generación.	58.082.729	69.107.524
Red de distribución de gas.	1.054.835.367	1.002.975.090
Cilindros de gas licuado.	216.563.728	216.186.789
Estanques refrigerados	73.179.898	62.827.773
Estanques domiciliarios.	40.746.618	41.141.299
Medidores.	234.411.735	225.677.724
Equipamiento de tecnología de la información	10.745.909	10.495.525
Instalaciones fijas y accesorios	140.126.904	130.036.184
Equipos de comunicaciones.	8.949.441	7.707.669
Herramientas.	6.267.683	6.017.586
Muebles y útiles.	6.977.827	6.833.436
Instalaciones y accesorios diversos.	117.931.953	109.477.493
Vehículos de motor.	20.634.510	21.070.134
Otras propiedades, plantas y equipos.	45.665.094	33.821.298
Repuestos	382.118	329.027
Total	2.076.930.498	2.002.770.277

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Edificios.	19.721.122	18.269.045
Planta y equipos.	535.298.281	479.255.986
Maquinas y equipos de generación.	23.675.588	32.966.429
Red de distribución de gas.	327.779.135	279.319.399
Cilindros de gas licuado.	44.485.886	40.946.083
Estanques refrigerados	15.581.641	12.000.195
Estanques domiciliarios.	5.278.109	4.550.197
Medidores.	118.497.922	109.473.683
Equipamiento de tecnología de la información	8.121.471	7.440.534
Instalaciones fijas y accesorios	42.626.767	38.593.831
Equipos de comunicaciones.	7.288.169	6.241.016
Herramientas.	5.496.302	5.127.108
Muebles y útiles.	5.861.641	5.612.577
Instalaciones y accesorios diversos.	23.980.655	21.613.130
Vehículos de motor.	13.928.779	12.892.219
Otras propiedades, plantas y equipos.	8.197.440	7.772.887
Repuestos	259.016	214.839
Total	628.152.876	564.439.341

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

El siguiente cuadro muestra el detalle de reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos, por clases al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014.

Movimiento al 30 de septiembre de 2015.

Movimiento año 2015		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	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 2015		62.708.492	77.211.289	30.913.084	1.138.660.213	3.054.991	91.442.353	8.177.915	26.048.411	114.188	1.438.330.936
Cambios	Adiciones.	23.492.976	393.167	154.056	3.933.384	107.726	337.530	1.650.783	19.069.498	0	49.139.120
	Desapropiaciones	0	0	0	(28.673)	(1.666)	(40.720)	(709.112)	(9.264)		(789.435)
	Gasto por depreciación y retiros.			(1.421.300)	(34.453.539)	(718.376)	(3.416.912)	(2.148.154)	(414.619)	(8.620)	(42.581.520)
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	155.686	481.581	9.658	8.927.457	7.662	278.276	(363.180)	0	16.706	9.513.846
	Otros incrementos (decrementos).	(32.672.061)	141.257	266.881	25.482.952	174.101	8.899.610	97.479	(7.226.372)	828	(4.835.325)
Total cambios		(9.023.399)	1.016.005	(990.705)	3.861.581	(430.553)	6.057.784	(1.472.184)	11.419.243	8.914	10.446.686
Saldo final al 30 de septiembre de 2015		53.685.093	78.227.294	29.922.379	1.142.521.794	2.624.438	97.500.137	6.705.731	37.467.654	123.102	1.448.777.622

Movimiento al 31 de diciembre de 2014.

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

16.4.- Políticas de inversión en propiedades, planta y equipos.

Gasco S.A., ha mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente en el sector gas, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes. No existen restricciones en la titularidad de propiedades, plantas y equipos de Gasco S.A.

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

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

Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución, cilindros y estanques son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos, considerando su estado actual. Para determinar el valor razonable, dicho VNR es reducido en la proporción apropiada que representa el uso y estado de conservación de los activos, a base de la metodología de Marston y Agg, que calcula el valor de un bien a una determinada fecha considerando su antigüedad, las condiciones actuales de uso y el ejercicio de retorno de los flujos que genera el bien.

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

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

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

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

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Terrenos.	20.712.893	20.100.840
Edificios.	27.175.404	26.095.964
Planta y equipos.	774.959.140	753.184.048
Total	822.847.437	799.380.852

El siguiente es el movimiento de reservas o superávit de revaluación al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial	536.465.074	511.524.076
Ajustes de revaluación.	0	43.976.880
Retiros de propiedades, planta y equipos revaluado.	(3.102)	(37.306)
Aumento (decremento) cambio en moneda extranjera	1.913.774	4.994.780
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(16.197.352)	(23.993.356)
Movimiento del ejercicio	(14.286.680)	24.940.998
Total	522.178.394	536.465.074

	30-09-2015			31-12-2014		
Propiedades, planta y equipo, revaluación	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.	78.227.294	20.712.893	57.514.401	77.211.289	20.100.840	57.110.449
Edificios.	29.922.379	27.175.404	2.746.975	30.913.084	26.095.964	4.817.120
Planta y equipos.	1.236.876.158	774.959.140	461.917.018	1.227.721.553	753.184.048	474.537.505
Total	1.345.025.831	822.847.437	522.178.394	1.335.845.926	799.380.852	536.465.074

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

Valor de libros según modelo del costo de propiedades, planta y equipo no revaluado	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Construcción en curso.	53.685.093	62.708.492
Equipamiento de tecnologías de la información.	2.624.438	3.054.991
Instalaciones fijas y accesorios.	3.145.773	2.381.103
Vehículos de motor.	6.705.731	8.177.915
Otras propiedades, planta y equipos.	37.467.654	26.048.321
Repuestos	123.102	114.188
Total	103.751.791	102.485.010

16.6.- Costo por intereses.

En el período terminado al 30 de septiembre de 2015, la sociedad no ha capitalizado intereses.

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

16.7.- Activos sujetos a arrendamiento financiero.

El detalle de estas partidas al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, es el siguiente:

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero, neto	30-09-2015			31-12-2014		
	Valor bruto M\$	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor M\$	Valor Neto M\$	Valor bruto M\$	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor M\$	Valor Neto M\$
Terreno bajo arrendamientos financieros.	0	0	0	3.558.354	0	3.558.354
Edificio en arrendamiento financiero.	0	0	0	6.706.739	(341.408)	6.365.331
Planta y equipo bajo arrendamiento financiero.	8.575.228	(453.249)	8.121.979	9.320.899	(362.837)	8.958.062
Vehículos de motor, bajo arrendamiento financiero.	3.447.392	(2.050.123)	1.397.269	3.736.996	(1.682.454)	2.054.542
Total	12.022.620	(2.503.372)	9.519.248	23.322.988	(2.386.699)	20.936.289

Metrogas S.A celebró con fecha 07 de junio de 2005 un contrato de arriendo con opción de compra con Chilena Consolidada Seguros de Vida S.A.El objeto del arriendo es el Edificio Corporativo de Metrogas, ubicado en El Regidor N°54 y N°66 comuna de Las Condes en Santiago. La fecha de término del contrato fue el 07 de mayo de 2015 y se ejerció la opción de compra de U.F. 141.936,68.

Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, obligaciones por arrendamientos financieros	30-09-2015			31-12-2014		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$
Hasta un año.	487.651	(37.673)	449.978	4.760.137	(133.234)	4.626.903
Posterior a un año pero menor de cinco años.	632.280	(51.941)	580.339	1.035.090	(79.328)	955.762
Total	1.119.931	(89.614)	1.030.317	5.795.227	(212.562)	5.582.665

16.8.- Deterioro en propiedades, planta y equipos.

Al 30 de septiembre de 2015, la sociedad no registra deterioro de propiedades, planta y equipos.

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

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

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	29.464.670	53.703.578

17.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

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

El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

17.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Relativos a propiedades, plantas y equipos.	1.769.798	1.446.856
Relativos a intangibles.	1.432.312	1.235.162
Relativos a ingresos anticipados	807.281	976.844
Relativos a provisiones.	1.444.847	1.370.279
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	513.692	484.108
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	94.071	263.037
Relativos a pérdidas fiscales.	23.848.899	22.876.318
Relativos a cuentas por cobrar.	1.775.681	1.638.782
Relativos a los inventarios.	51.513	51.069
Relativos a contratos de leasing.	0	2.470
Relativos a otros.	341.404	444.376
Total	32.079.498	30.789.301

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

17.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	151.910.502	148.965.652
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	139.402.925	143.104.874
Relativos a intangibles.	485.158	339.040
Relativos a provisiones.	0	(170.497)
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	55.379	2.892
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	1.991.563	2.094.704
Relativos a contratos de leasing.	1.956.935	2.405.307
Relativos a otros.	2.633.122	2.811.255
Total	298.435.584	299.553.227

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

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial	30.789.301	24.849.720
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	990.772	(3.083.300)
Aumento (disminución) consolidación subsidiarias del periodo o ejercicio	0	4.373.906
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, activos por impuesto diferido.	299.425	(345.630)
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	0	4.994.605
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	1.290.197	5.939.581
Total	32.079.498	30.789.301

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial	299.553.227	217.097.434
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(1.955.529)	7.204.523
Aumento (disminución) consolidación subsidiarias del periodo o ejercicio	0	4.937.988
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, pasivos por impuesto diferido.	837.886	571.393
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	0	69.741.889
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	(1.117.643)	82.455.793
Total	298.435.584	299.553.227

17.4.- Compensación de partidas.

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

Los montos compensados son los siguientes:

Concepto	30-09-2015			31-12-2014		
	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
Activos por impuestos diferidos.	32.079.498	(25.051.430)	7.028.068	30.789.301	(24.970.440)	5.818.861
Pasivos por impuestos diferidos.	(298.435.584)	25.051.430	(273.384.154)	(299.553.227)	24.970.440	(274.582.787)
Total	(266.356.086)	0	(266.356.086)	(268.763.926)	0	(268.763.926)

18.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

18.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	30-09-2015		31-12-2014	
			Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.		CL \$	31.226.823	70.948.262	27.444.430	43.638.764
Préstamos bancarios.		US \$	7.399.395	49.346.701	5.632.832	23.019.989
Préstamos bancarios.		UF	20.342.688	10.288	15.210.457	19.702.426
Préstamos bancarios.		COP \$	5.494.736	26.234.645	7.154.709	32.485.944
Total préstamos bancarios			64.463.642	146.539.896	55.442.428	118.847.123
Obligaciones con el público (bonos)		UF	9.709.555	257.991.395	8.516.635	257.148.466
Obligaciones por arrendamiento financiero		UF	0	0	3.687.567	0
Obligaciones por arrendamiento financiero		COP \$	449.978	580.339	939.336	955.762
Obligaciones por arrendamiento financiero			449.978	580.339	4.626.903	955.762
Pasivos de cobertura		US \$	85.136	0	207.299	0
Pasivos de cobertura		COP \$	0	276.680	0	773.638
Pasivos de cobertura			85.136	276.680	207.299	773.638
Garantías de cilindros		CL \$	12.466.244	0	10.959.902	0
Garantías de cilindros		COP \$	11.153.109	0	11.301.924	0
Otros		US \$	0	0	7.328.326	0
Otros		COP \$	4.162.504	0	5.738.490	0
Garantías de cilindros			27.781.857	0	35.328.642	0
Total			102.490.168	405.388.310	104.121.907	377.724.989

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

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

Saldos al 30 de septiembre de 2015.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes								
								Vencimientos				Total corrientes	Vencimientos							Total no corrientes
								Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años		
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	Gasco S.A.	Banco Santander	US \$	Al vencimiento	0,30%	0,30%	Sin Garantía	0	128.587	0	0	128.587	0	0	0	20.420.957	0	0	20.420.957	
Chile	Gasco S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	20.000	0	0	0	0	0	20.000	
Chile	Gasco S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	0	5.894	0	0	0	0	5.894	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Santander	CL \$	Al vencimiento	1,00%	1,00%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	0	0	0	0	86.210	0	86.210	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	4,48%	4,48%	Sin Garantía	0	2	0	30.176	30.178	0	0	15.155.178	0	0	0	15.155.178	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Estado	UF	Al vencimiento	3,60%	3,60%	Sin Garantía	0	0	0	20.316.039	20.316.039	0	0	0	0	0	0	20.316.039	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	Semestral	4,18%	4,18%	Sin Garantía	0	0	0	43.162	43.162	0	0	6.038.980	0	0	0	6.038.980	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	UF	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	0	0	26.649	26.649	10.288	0	0	0	0	0	10.288	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	19.907	0	0	0	0	0	19.907	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	0	2.555	0	0	0	0	2.555	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	0	7.801	0	0	0	0	7.801	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	0,40%	0,40%	Sin Garantía	0	0	0	102.932	102.932	0	0	0	0	0	0	102.932	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	2.958	580	352	3.890	0	0	0	0	0	0	3.890	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	4,10%	4,10%	Sin Garantía	0	0	0	20.821	20.821	2.191.896	0	0	0	0	0	2.191.896	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	4,12%	4,12%	Sin Garantía	0	0	0	20.387	20.387	0	2.146.247	0	0	0	0	2.146.247	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	0	1.001	5.211	6.212	0	0	0	0	0	0	6.212	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	4,09%	4,09%	Sin Garantía	0	78.556	0	0	78.556	0	3.841.388	0	0	0	0	3.841.388	
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	6,58%	6,58%	Sin Garantía	0	0	8.716.939	0	8.716.939	0	0	0	0	0	0	8.716.939	
Chile	Gas Sur S.A.	Banco BBVA	CL \$	Al vencimiento	4,34%	4,34%	Sin Garantía	0	0	72.876	0	72.876	6.500.000	0	0	0	0	0	6.500.000	
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US \$	Al vencimiento	3,80%	3,80%	Sin Garantía	0	0	0	2.372.736	2.372.736	0	0	0	0	0	0	2.372.736	
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US \$	Al vencimiento	2,52%	2,52%	Sin Garantía	0	0	0	28.963	28.963	0	0	2.818.720	0	0	0	2.818.720	
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US \$	Anual	2,40%	2,40%	Sin Garantía	0	0	0	82.870	82.870	2.818.720	2.818.720	2.818.720	0	0	0	8.456.160	
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US \$	Anual	2,51%	2,51%	Sin Garantía	0	0	0	489.020	489.020	469.786	469.786	469.787	0	0	0	1.409.359	
Chile	Gasmar S.A.	BBVA	US \$	Al vencimiento	1,92%	1,92%	Sin Garantía	0	0	0	13.429	13.429	0	0	3.288.507	0	0	0	3.288.507	
Chile	Gasmar S.A.	BBVA	US \$	Al vencimiento	1,96%	1,96%	Sin Garantía	0	0	0	11.293	11.293	0	0	0	1.708.903	0	0	1.708.903	
Chile	Gasmar S.A.	Banco Santander	US \$	Al vencimiento	0,20%	0,20%	Sin Garantía	0	2.766.425	0	0	2.766.425	0	0	0	0	0	0	2.766.425	
Chile	Metrogas S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	4,50%	4,12%	Sin Garantía	0	0	221.736	0	221.736	12.473.722	0	0	0	0	0	12.473.722	
Chile	Metrogas S.A.	Banco Santander	CL \$	Al vencimiento	4,55%	4,12%	Sin Garantía	0	0	221.736	0	221.736	12.473.985	0	0	0	0	0	12.473.985	
Chile	Metrogas S.A.	BancoEstado	CL \$	Al vencimiento	4,25%	4,04%	Sin Garantía	0	0	189.656	0	189.656	9.984.499	0	0	0	0	0	9.984.499	
Chile	Metrogas S.A.	BancoEstado	US \$	Al vencimiento	1,12%	0,77%	Sin Garantía	0	0	2.640	1.409.281	1.411.921	0	0	0	0	0	0	1.411.921	
Chile	Metrogas S.A.	Banco de Chile	US \$	Al vencimiento	1,70%	1,70%	Sin Garantía	0	0	0	94.151	94.151	0	0	0	11.244.095	0	0	11.244.095	
Chile	Metrogas S.A.	BCI	CL \$	Mensual	0,33%	0,33%	Sin Garantía	0	17.805.520	0	0	17.805.520	0	0	0	0	0	0	17.805.520	
Chile	Metrogas S.A.	Banco Santander	CL \$	Mensual	0,32%	0,32%	Sin Garantía	0	3.681.041	0	0	3.681.041	0	0	0	0	0	0	3.681.041	
Chile	Autogasco S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	0	0	11.181	11.181	0	0	0	0	0	0	11.181	
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco Corpbanca	COP \$	Semestral	9,36%	9,36%	Sin Garantía	0	0	0	2.949.685	2.949.685	2.716.648	2.716.648	2.716.648	1.358.324	0	0	9.508.268	
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco de Bogotá	COP \$	Semestral	7,77%	7,77%	Sin Garantía	0	0	0	82.635	82.635	0	0	0	0	0	0	82.635	
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco Santander	COP \$	Trimestral	10,37%	10,37%	Sin Garantía	0	0	210.183	575.000	785.183	383.333	0	0	0	0	0	383.333	
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco Corpbanca	COP \$	Trimestral	9,22%	9,22%	Sin Garantía	0	0	3.703	0	3.703	3.737.500	4.983.333	4.983.333	1.245.833	0	0	14.949.999	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco Sudameris	COP \$	Mensual	8,67%	8,67%	Sin Garantía	0	3.978	7.955	35.798	47.731	47.730	47.730	47.730	35.798	0	0	178.988	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	COP \$	Mensual	7,64%	7,64%	Sin Garantía	0	11.500	23.000	103.500	138.000	138.000	32.432	0	0	0	0	170.432	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Helim Bank	COP \$	Al vencimiento	9,17%	9,17%	Sin Garantía	0	1.183	0	403.144	404.327	0	0	0	0	0	0	404.327	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco Sudameris	COP \$	Mensual	6,67%	6,67%	Sin Garantía	0	4.792	9.583	43.125	57.500	57.500	57.500	57.500	43.125	0	0	215.625	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Corpbanca	COP \$	Trimestral	8,76%	8,76%	Sin Garantía	0	104.807	0	296.125	400.932	0	0	0	0	0	0	400.932	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco Popular	COP \$	Trimestral	7,23%	7,23%	Sin Garantía	0	0	37.901	37.375	75.276	0	0	0	0	0	0	75.276	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco Popular	COP \$	Al vencimiento	7,00%	7,00%	Sin Garantía	0	1.336	0	322.000	323.336	0	0	0	0	0	0	323.336	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco Santander	COP \$	Semestral	8,79%	8,79%	Sin Garantía	0	0	122.928	103.500	226.428	207.000	207.000	207.000	207.000	0	0	828.000	
Totales								0	24.590.685	9.842.417	30.030.540	64.463.642	54.250.514	17.329.231	38.609.904	36.264.035	86.210	0	146.539.896	

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

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes					No Corrientes							
								Vencimientos				Total corrientes	Vencimientos							Total no corrientes
								Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años		
																			M\$	
Chile	Autogas S.A.	Banco Chile	CL\$	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	2.000	0	4.500	6.500	0	9.181	0	0	0	0	9.181	
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	6,58%	6,58%	Sin Garantía	0	0	0	8.575.115	8.575.115	0	0	0	0	0	0	0	
Chile	Gas Sur S.A.	Banco BBVA	CL\$	Al vencimiento	4,29%	4,29%	Sin Garantía	0	0	0	2.324	2.324	0	6.500.000	0	0	0	0	6.500.000	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco BBVA	UF	Semestral	3,75%	3,75%	Sin Garantía	0	2	0	14.942.493	14.942.495	0	0	0	0	0	0	0	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	UF	Semestral	3,60%	3,60%	Sin Garantía	0	0	0	218.688	218.688	19.701.680	0	0	0	0	0	19.701.680	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL\$	Semestral	4,08%	4,08%	Sin Garantía	0	0	106.054	0	106.054	1.726.169	2.588.134	1.725.423	0	0	0	6.039.726	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	UF	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	49.273	0	0	49.273	0	0	0	0	0	0	0	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL\$	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	0	1.400	13.488	14.888	18.603	12.749	419	0	0	0	31.771	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL\$	Al vencimiento	0,40%	0,40%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	102.625	0	0	0	0	0	102.625	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL\$	Al vencimiento	4,52%	4,52%	Sin Garantía	0	0	47.886	0	47.886	0	2.191.896	0	0	0	0	2.191.896	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL\$	Al vencimiento	4,85%	4,85%	Sin Garantía	0	2.196.558	0	0	2.196.558	0	0	0	0	0	0	0	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL\$	Al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	1.366	0	100	1.466	0	0	0	0	0	0	0	
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL\$	Al vencimiento	3,94%	3,94%	Sin Garantía	0	0	0	37.419	37.419	3.201.157	640.232	0	0	0	0	3.841.389	
Chile	Gasmar S.A.	Banco de Chile	US\$	Al vencimiento	3,90%	3,90%	Sin Garantía	0	26.491	0	1.471.417	1.497.908	0	0	0	0	0	0	0	
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Al vencimiento	3,80%	3,80%	Sin Garantía	0	0	0	1.708	1.708	2.022.500	0	0	0	0	0	2.022.500	
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Al vencimiento	2,42%	2,42%	Sin Garantía	0	0	0	0	8.988	8.988	0	0	0	2.427.000	0	2.427.000	
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Al vencimiento	2,40%	2,40%	Sin Garantía	0	0	0	2.462.596	2.462.596	2.427.000	2.427.000	2.427.000	0	0	0	7.281.000	
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Al vencimiento	2,42%	2,42%	Sin Garantía	0	0	0	411.963	411.963	404.500	404.500	404.500	404.500	0	0	1.618.000	
Chile	Gasmar S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL\$	Al vencimiento	3,72%	3,72%	Sin Garantía	0	0	0	6.272.651	6.272.651	0	0	0	0	0	0	0	
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Bogotá	COP \$	Semestral	8,12%	8,12%	Sin Garantía	0	0	0	259.784	259.784	0	0	0	0	0	0	0	
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Bancolombia	COP \$	Al vencimiento	11,72%	11,72%	Sin Garantía	0	0	351	187.500	187.500	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	0	2.165.795	0	1.476.438	3.642.233	2.952.878	2.952.878	2.952.878	2.952.878	1.476.439	0	13.287.951	
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco GNB Colombia	COP \$	Semestral	7,72%	7,72%	Sin Garantía	0	0	0	441.640	441.640	0	0	0	0	0	0	0	
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco GNB Colombia	COP \$	Semestral	7,99%	7,99%	Sin Garantía	0	188.464	0	187.500	375.964	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	99.344	0	88.528	187.872	88.528	0	0	0	0	0	88.528	
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco Santander	COP \$	Trimestral	10,37%	10,37%	Sin Garantía	0	0	20.820	208.333	229.153	833.333	208.333	0	0	0	0	1.041.666	
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco Corpbanca	COP \$	Trimestral	9,19%	9,19%	Sin Garantía	0	0	0	16.054	16.054	0	5.416.667	5.416.667	5.416.667	0	0	16.250.001	
Chile	Metrogas S.A.	Banco Estado	US \$	Al vencimiento	1,12%	0,73%	Sin Garantía	0	0	2.121	1.209.839	1.211.960	0	0	0	0	0	0	0	
Chile	Metrogas S.A.	Banco Chile	US \$	Al vencimiento	1,70%	1,63%	Sin Garantía	0	0	0	37.709	37.709	0	0	0	9.671.489	0	0	9.671.489	
Chile	Metrogas S.A.	Banco Chile	CL\$	Al vencimiento	4,50%	4,28%	Sin Garantía	0	0	0	89.333	89.333	0	12.461.267	0	0	0	0	12.461.267	
Chile	Metrogas S.A.	Banco Santander	CL\$	Al vencimiento	4,55%	4,34%	Sin Garantía	0	0	0	89.333	89.333	0	12.461.655	0	0	0	0	12.461.655	
Chile	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	4,25%	3,80%	Sin Garantía	0	16.344	0	9.988.560	10.004.904	0	0	0	0	0	0	0	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco Sudameris	COP \$	Mensual	10,99%	10,99%	Sin Garantía	0	7.595	13.653	61.438	82.686	81.917	81.917	47.785	0	0	0	211.619	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	COP \$	Mensual	7,58%	7,58%	Sin Garantía	0	12.500	25.000	112.500	150.000	150.000	149.229	0	0	0	0	299.229	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Helim Bank	COP \$	Al vencimiento	9,00%	9,00%	Sin Garantía	0	1.369	0	0	1.369	438.200	0	0	0	0	0	438.200	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco Sudameris	COP \$	Trimestral	9,28%	9,28%	Sin Garantía	0	0	79.177	234.375	313.552	156.250	0	0	0	0	0	156.250	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Corpbanca	COP \$	Trimestral	8,76%	8,76%	Sin Garantía	0	118.892	0	321.875	440.767	321.875	0	0	0	0	0	321.875	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Occidente	COP \$	Trimestral	8,02%	8,02%	Sin Garantía	0	90.335	0	179.167	269.502	0	0	0	0	0	0	0	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco Popular	COP \$	Trimestral	7,04%	7,04%	Sin Garantía	0	0	42.020	121.875	163.895	40.625	0	0	0	0	0	40.625	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco Popular	COP \$	Al vencimiento	7,06%	7,06%	Sin Garantía	0	1.463	0	0	1.463	350.000	0	0	0	0	0	350.000	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Corpbanca	COP \$	Al vencimiento	7,54%	7,54%	Sin Garantía	0	177.928	0	0	177.928	0	0	0	0	0	0	0	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	COP \$	Al vencimiento	8,69%	8,69%	Sin Garantía	0	37.001	0	0	37.001	0	0	0	0	0	0	0	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Corpbanca	COP \$	Al vencimiento	8,33%	8,33%	Sin Garantía	0	175.995	0	0	175.995	0	0	0	0	0	0	0	
Totales								0	5.368.715	338.482	49.735.231	55.442.428	35.017.840	48.505.638	12.974.672	20.872.534	1.476.439	0	118.847.123	

18.3.- Obligaciones con el público, Bonos.

Bonos:

En virtud de los contratos de emisión de bonos de que dan cuenta las escrituras de fecha 29 de enero de 1999 (Serie D); 10 de octubre de 2000 (Serie F1 y F2), ambas ante Notario don Enrique Morgan Torres, 23 de Diciembre de 2005 y su posterior modificación de fecha 15 de julio de 2005 (Series G y H) ambas ante Notario don Juan Ricardo San Martín, y a la modificación efectuada el 08 de noviembre de 2010 (Series D, F, G y H), ante Notario don Juan Ricardo San Martín, la Sociedad está sujeta al cumplimiento de ciertas obligaciones y limitaciones relacionadas principalmente con la entrega de información financiera; prohibición de efectuar inversiones en instrumentos emitidos por personas relacionadas; información sobre reducción de participación en el capital de subsidiarias; mantenimiento de una razón de endeudamiento no superior a 1,53 veces a nivel consolidado, considerando como patrimonio el interés minoritario; y mantenimiento de activos libres de toda prenda, hipoteca u otro gravamen por un monto a lo menos igual a 1,2 veces sus pasivos exigibles no garantizados y de 0,5 sus pasivos exigibles.

Saldos al 30 de septiembre de 2015

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Corrientes		No Corrientes							
										Vencimientos		Vencimientos						Total no corrientes	
								Pago de intereses	Pago de amortización	1 a 3 meses	3 a 12 meses	30-09-2015	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	30-09-2015
										M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
429	BGASC-H	1.500.000	UF	3,50%	4,34%	01-09-2028	Chile	Semestral	Semestral	108.731	0	108.731	0	0	0	0	0	35.863.319	35.863.319
238	BGASC-F2	1.783.217	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Chile	Semestral	Semestral	2.244.687	1.376.273	3.620.960	2.750.480	2.750.674	2.750.552	3.902.418	25.266.027	3.678.010	41.098.161
238	BGASC-F1	356.643	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Chile	Semestral	Semestral	482.956	275.255	758.211	550.034	550.070	550.048	780.426	5.053.053	735.601	8.219.232
209	BGASC-D	1.000.000	UF	7,50%	7,62%	01-03-2029	Chile	Semestral	Final	133.891	0	133.891	0	0	0	0	0	24.957.087	24.957.087
217	BMGAS-B-1	69.147	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	0	126.453	126.453	157.644	170.008	182.372	194.736	848.911	0	1.553.671
217	BMGAS-B-2	622.318	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	0	1.001.435	1.001.435	1.418.805	1.530.084	1.641.363	1.752.642	7.640.075	0	13.982.969
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	434.305	0	434.305	0	0	0	0	0	20.062.066	20.062.066
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	1.737.214	0	1.737.214	0	0	0	0	0	80.248.271	80.248.271
344	BMGAS-F	1.499.998	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Chile	Semestral	Semestral	0	1.788.355	1.788.355	4.224.490	4.224.490	4.224.490	4.224.490	15.108.659	0	32.006.619
Totales										5.141.784	4.567.771	9.709.555	9.101.453	9.225.326	9.348.825	10.854.712	53.916.725	165.544.354	257.991.395

Saldos al 31 de diciembre de 2014

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

Línea de Efectos de Comercio:

Al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, la Sociedad no registra saldo por este concepto.

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

18.4.- Obligaciones por arrendamiento financiero.

Las obligaciones por arrendamientos financieros se encuentran efectivamente garantizadas debido a que los derechos de propiedad sobre el activo reversion al arrendador en caso de incumplimiento.

Saldo al 30 de septiembre de 2015.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes					No Corrientes						
								Vencimientos				Total corrientes	Vencimientos						Total no corrientes
								Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	
								M\$	M\$	M\$	M\$	30-09-2015	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	8,45%	8,45%	Sin Garantía	0	1.302	2.604	11.716	15.622	9.561	0	0	0	0	9.561	
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	9,16%	9,16%	Sin Garantía	0	19.295	38.591	141.770	199.656	128.675	128.676	107.774	768	0	365.893	
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	9,53%	9,53%	Sin Garantía	0	3.907	7.814	28.482	40.203	0	0	0	0	0	0	
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco de Bogotá	Cop \$	Mensual	8,28%	8,28%	Sin Garantía	0	816	1.632	7.343	9.791	9.790	1.919	0	0	0	11.709	
Colombia	Inversiones GLP SAS ESP	Banco de Bogotá	Cop \$	Mensual	8,62%	8,62%	Sin Garantía	0	7.007	14.015	63.067	84.089	84.090	84.090	24.996	0	0	193.176	
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco de Bogotá	COP \$	Mensual	9,83%	9,83%	Sin Garantía	0	6.275	12.716	81.626	100.617	0	0	0	0	0	0	
Totales								0	38.602	77.372	334.004	449.978	232.116	214.685	132.770	768	0	580.339	

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes					No Corrientes						
								Vencimientos				Total corrientes	Vencimientos						Total no corrientes
								Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2014	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	31-12-2014
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Metrogas S.A.	Chilena Consolidada S.A.	UF	Mensual	3,76%	3,76%	Sin Garantía	0	50.471	101.409	3.535.687	3.687.567	0	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	COP \$	Mensual	8,39%	8,39%	Sin Garantía	0	1.374	2.747	12.363	16.484	16.484	5.982	0	0	0	0	22.466
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	COP \$	Mensual	8,95%	8,95%	Sin Garantía	0	109.198	223.256	355.276	687.730	181.343	132.647	132.647	77.657	0	0	524.294
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	COP \$	Mensual	9,32%	9,32%	Sin Garantía	0	4.113	8.226	37.017	49.356	30.023	0	0	0	0	0	30.023
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Bogotá	COP \$	Mensual	8,23%	8,23%	Sin Garantía	0	862	1.723	7.755	10.340	10.339	9.790	0	0	0	0	20.129
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Bogotá	COP \$	Mensual	8,56%	8,56%	Sin Garantía	0	7.394	14.789	66.548	88.731	88.731	88.731	93.049	0	0	0	270.511
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	COP \$	Mensual	9,25%	9,25%	Sin Garantía	0	484	981	5.798	7.263	0	0	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	COP \$	Mensual	9,81%	9,81%	Sin Garantía	0	6.307	12.780	60.345	79.432	88.339	0	0	0	0	0	88.339
Totales								0	180.203	365.911	4.080.789	4.626.903	415.259	237.150	225.696	77.657	0	0	955.762

18.5.- Garantías de Cilindros.

Al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, el saldo está compuesto por garantías de envases a la vista recibidas por las sociedades del Grupo que distribuyen gas licuado en su formato envasado, tanto en el mercado de GLP de Chile como en Colombia.

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

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

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

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

18.6.- Otros.

Corresponde a opción de venta sobre participación de acciones, de la subsidiaria Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. que mantiene sobre su subsidiaria Unigas Colombia S.A. E.S.P.

Con fecha 25 de junio de 2015, la subsidiaria Gasco S.A. suscribió contrato de compraventa con Naviera Ultrana Ltda., ejerciendo esta última la opción que mantenía sobre dichas acciones (390.886.033 acciones de Gasmar S.A., equivalente al 12,75%). Ver Nota 3.5.2.

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

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Proveedores de energía y otros gas.	49.300.433	18.205.433	0	0
Retenciones.	12.287.405	8.166.664	0	0
Dividendos por pagar.	4.908.463	2.084.883	0	0
Pasivos acumulados (o devengados). (*)	4.888.934	6.395.776	0	0
Proveedores no energéticos.	30.559.931	32.302.654	0	0
Proveedores de importación.	1.641.578	577.823	0	0
Acreedores varios.	3.956.867	5.253.557	42.974	43.050
Otros.	5.911.434	4.849.947	0	0
Total	113.455.045	77.836.737	42.974	43.050

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

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

(*) Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Vacaciones del personal.	3.029.518	3.292.104	0	0
Bonificaciones de feriados	301.331	67.202	0	0
Participación sobre resultados.	1.464.768	2.016.173	0	0
Participación del directorio.	87.193	1.020.297	0	0
Aguinaldos.	6.124	0	0	0
Total	4.888.934	6.395.776	0	0

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

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	30-09-2015 M\$	30-09-2015 M\$	30-09-2015 M\$	30-09-2015 M\$
Hasta 30 días	45.494.543	23.036.389	19.645.924	88.176.856
Entre 31 y 60 días	154.531	1.021.970	3.917.371	5.093.872
Entre 61 y 90 días	85	397.917	2.905.046	3.303.048
Entre 91 y 120 días	75	0	1.826.213	1.826.288
Entre 121 y 365 días	11.373.302	23.130	3.658.549	15.054.981
Más de 365 días	0	0	42.974	42.974
Total	57.022.536	24.479.406	31.996.077	113.498.019

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

20.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

20.1.- Provisiones – Saldos

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	109.299	124.225	0	0
Otras provisiones.	5.895.929	5.426.078	0	0
Total	6.005.228	5.550.303	0	0

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

Gasco S.A. al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 no presenta responsabilidad sobre pasivos netos de inversiones.

20.1.2.- Provisión de contingencias

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

20.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 30 de septiembre de 2015.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales M\$	Por resp. sobre pasivos netos de asociadas M\$	Otras provisiones M\$	Total al 30-09-2015 M\$
Saldo al 01 de enero de 2015	124.225	0	5.426.078	5.550.303
Provisiones adicionales.	18.400	0	0	18.400
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	1.165	0	51.630	52.795
Provisión utilizada.	0	0	(166.660)	(166.660)
Reversión de provisión no utilizada.	(26.688)	0	(174.840)	(201.528)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	(7.803)	0	759.721	751.918
Total cambio en provisiones	(14.926)	0	469.851	454.925
Saldo al 30 de septiembre de 2015	109.299	0	5.895.929	6.005.228

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

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

21.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

21.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2015	31-12-2014	30-09-2015	31-12-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$
Provisión indemnización años de servicio.	1.054.895	987.838	11.933.789	11.726.116
Total	1.054.895	987.838	11.933.789	11.726.116

21.2.- Detalle de las obligaciones por beneficios definidos.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	30-09-2015	31-12-2014
	M\$	M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	12.713.954	9.294.817
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	2.497.349	2.412.477
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	160.283	157.128
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	1.549	1.648.366
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(2.384.451)	(798.834)
Total cambios en provisiones	274.730	3.419.137
Total	12.988.684	12.713.954

21.3.- Balance de las obligaciones por beneficios definidos.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Beneficios post-jubilatorios	
	30-09-2015	31-12-2014	30-09-2015	31-12-2014	30-09-2015	31-12-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	12.988.684	12.713.954				
Total	12.988.684	12.713.954	0	0	0	0

21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Beneficios post-jubilatorios	
	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	2.497.349	1.594.041				
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	160.283	207.226				
Total	2.657.632	1.801.267	0	0	0	0

21.5.- Hipótesis actuariales.

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

30/09/2015

Tasa de interés real 1,7%
 Tabla de mortalidad RV-2009
 Tabla de invalidez 30% de RV-2009

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

Al 30 de septiembre de 2015, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un 1% en la tasa de descuento generó los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1% M\$	Incremento de 1% M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	1.338.094	(1.145.845)

22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Ingresos diferidos. (*)	5.392.890	4.176.442	1.960.899	1.922.791
Total	5.392.890	4.176.442	1.960.899	1.922.791

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Garantías (pago anticipado de clientes).	242.360	131.638	0	0
Gas por entregar.	3.933.552	3.035.752	0	0
Otros ingresos diferidos.	1.216.978	1.009.052	1.960.899	1.922.791
Total	5.392.890	4.176.442	1.960.899	1.922.791

El movimiento de este rubro al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	6.099.233	4.888.004
Adiciones.	19.343.933	22.203.003
Imputación a resultados.	(18.129.107)	(20.991.774)
Ganancia (pérdida) diferencias de conversión.	39.730	0
Total	7.353.789	6.099.233

23.- PATRIMONIO NETO.

23.1.- Gestión de Capital

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.

23.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de septiembre de 2015 y 31 de Diciembre de 2014 el capital de la Sociedad está representado por 168.000.000 acciones sin valor nominal de un voto por acción.

Al 30 de septiembre de 2015 y 31 de Diciembre de 2014 el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 136.133.418.

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

23.3.- Dividendos.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 2/15 de fecha 02 de febrero de 2015, acordó repartir el dividendo provisorio N° 1/15 de \$ 35 por acción el cual se pagó con fecha 19 de febrero de 2015.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 16 de abril de 2015, 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 2015, y finalmente un dividendo definitivo a pagarse en abril del año 2016. A su vez aprobó el pago

de un dividendo definitivo 2/15 de \$42 por acción con cargo a la utilidad líquida distribuible del ejercicio 2014, el cual se pagó con fecha 23 de abril de 2015.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 5/15 de fecha 05 de mayo de 2015, acordó repartir el dividendo provisorio N° 3/15 de \$ 35 por acción el cual se pagó con fecha 18 de junio de 2015.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 7/15 de fecha 02 de julio de 2015, acordó repartir el dividendo provisorio N° 4/15 de \$ 35 por acción el cual se pagó con fecha 20 de agosto de 2015.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 9/15 de fecha 02 de septiembre de 2015, acordó repartir el dividendo provisorio N° 5/15 de \$ 35 por acción el cual se pagará con fecha 22 de octubre de 2015.

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

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 distribuible 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.

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 las revaluaciones de las propiedades, planta y equipos, las cuales se presentan netas de su respectivo impuesto diferido y depreciación, esta última es reciclada a las utilidades retenidas.

23.4.3.- Reservas de coberturas de flujo de efectivo.

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

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

Corresponde principalmente a la inversión en instrumento de patrimonio que Gasco S.A., por intermedio de la subsidiaria Metrogas S.A., mantiene hasta el tercer trimestre del año 2014 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 al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Ajuste de 1° aplicación IFRS	(130.691.721)	(130.691.721)
Aplicación NIC 19 r	2.403.469	2.403.469
Utilidades (pérdidas) acumuladas	99.263.226	97.866.283
Utilidades acumuladas para pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros	138.735.920	138.735.920
Reciclaje acumulado de superávit de reserva de revaluación	55.924.996	47.701.807
Oficio Circular N° 856 - SVS (*)	(20.607.246)	(20.607.246)
Dividendos provisorios	(23.520.000)	(46.200.000)
Resultado del período o ejercicio	46.162.061	53.375.616
Total	167.670.705	142.584.128

(*) El Oficio Circular N° 856 de la SVS, de fecha 17 de octubre de 2014 dispuso que la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos que se producen como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley 20.780 (Reforma Tributaria), publicada el 29 de septiembre de 2014, se realizará con cargo o abono a patrimonio según correspondiera. Durante el ejercicio 2014 el cargo neto registrado en el Patrimonio de la Sociedad ascendió a M\$ 20.607.246.

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

Movimientos al 30 de septiembre de 2015.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-09-2015	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			46.162.061			29.089.765			75.251.826
Reservas de cobertura de flujo de efectivo									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	342.922	282.961	625.883	151.531	175.720	327.251	494.453	458.681	953.134
Reclasificación a resultados del período o ejercicio.	(1.883.581)	0	(1.883.581)	(1.071.056)	0	(1.071.056)	(2.954.637)	0	(2.954.637)
Total movimientos del período o ejercicio	(1.540.659)	282.961	(1.257.698)	(919.525)	175.720	(743.805)	(2.460.184)	458.681	(2.001.503)
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	5.230.274	0	5.230.274	3.466.645	0	3.466.645	8.696.919	0	8.696.919
Total movimientos del período o ejercicio	5.230.274	0	5.230.274	3.466.645	0	3.466.645	8.696.919	0	8.696.919
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Reclasificación a resultados del período o ejercicio.	(6.645)	(3.060)	(9.705)	5.096	(14.001)	(8.905)	(1.549)	(17.061)	(18.610)
Total movimientos del período o ejercicio	(6.645)	(3.060)	(9.705)	5.096	(14.001)	(8.905)	(1.549)	(17.061)	(18.610)
Total resultado integral			50.124.932			31.803.700			81.928.632

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 caja									
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									
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

23.7.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014:

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			30-09-2015	31-12-2014	30-09-2015		31-12-2014	
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	48,16216%	48,16220%	238.284.177	21.411.618	233.738.016	39.822.660
96.636.520-K	Gasmar S.A.	Chile	43,37562%	49,00000%	19.000.857	5.575.704	25.051.823	12.564.666
76.076.073-0	Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	15,00000%	15,00000%	0	0	0	(156.590)
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	40,00000%	40,00000%	2.667.789	(155.516)	2.460.287	3.721.108
0-E	Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	43,30220%	43,32200%	9.901.615	899.434	9.413.202	(96.358)
0-E	Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Islas Cayman	43,30000%	43,30000%	(4.299)	(179)	(3.531)	(720)
96.856.650-4	Innergy Holdings s.A.	Chile	40,00000%	40,00000%	5.651.277	518.707	4.420.066	129.759
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	0,00500%	0,00500%	633	542	254	504
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	0,10000%	0,10000%	223	(13)	236	(1)
0-E	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	30,00000%	30,00000%	8.310.783	531.194	8.337.689	(1.298.417)
0-E	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Colombia	30,00000%	30,00000%	2.589.227	308.274	2.603.851	496.925
Total					286.402.282	29.089.765	286.021.893	55.183.536

23.8.- Transacciones con participaciones no controladoras.

Al cierre de los estados financieros al 30 de septiembre de 2015, se realizaron las siguientes transacciones de adquisición de acciones con la participación no controladora.

Sociedad	30-09-2015				
	Cantidad de acciones adquiridas	% de adquisición al minoritario	Valor pagado M\$	Valor libros M\$	Imputación a otras reservas M\$
Gasmar S.A.	390.886.033	12,75000%	23.801.942	5.997.432	17.804.510
Total			23.801.942	5.997.432	17.804.510

24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

24.1.- Ingresos ordinarios.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2015 y 2014 es la siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$
Ventas	655.069.462	872.509.729	259.234.306	317.923.458
Venta de gas.	625.660.810	868.600.208	247.438.325	317.115.347
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	29.408.652	3.909.521	11.795.981	808.111
Prestaciones de servicios	15.083.223	14.717.989	3.995.712	3.636.608
Arriendo de equipos de medida.	448.091	505.397	174.533	164.267
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	494.425	681.785	154.104	210.468
Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas.	909.876	1.630.792	284.040	36.333
Otras prestaciones (*)	13.230.831	11.900.015	3.383.035	3.225.540
Total	670.152.685	887.227.718	263.230.018	321.560.066

Al 30 de septiembre de 2015 y 2014, la sociedad tiene 1 cliente relacionado 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 2015 y 2014, los ingresos obtenidos por almacenamiento de gas, venta de instalaciones domiciliarias, arriendos de vehículos vía leasing y otros ingresos menores.

24.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$
Otros Ingresos de operación.	498.549	193.162	216.097	129.575
Total	498.549	193.162	216.097	129.575

25.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014 que se adjunta, se descomponen como se indica en 25.1, 25.2, 25.3 y 25.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$
Costo de venta.	484.282.944	680.657.308	186.399.388	247.956.374
Costo de distribución.	12.124.855	12.650.951	4.361.974	4.658.460
Costo de administración.	49.592.178	37.439.398	16.127.127	13.777.894
Otros gastos por función.	5.491.412	4.993.934	2.056.289	1.443.790
Total	551.491.389	735.741.591	208.944.778	267.836.518

25.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$
Compra de energía.	412.165	2.543.826	412.165	2.543.826
Compra de gas.	401.839.694	587.616.216	159.671.554	212.595.817
Gastos de personal.	39.160.529	35.360.922	13.085.545	12.955.525
Gastos de operación y mantenimiento.	22.062.031	24.711.660	6.447.901	8.218.220
Gastos de administración.	19.500.375	17.710.311	2.978.896	7.872.712
Costos de mercadotecnia.	4.672.555	4.833.907	1.767.744	1.469.221
Costos de distribución.	9.664.050	10.240.352	3.446.554	3.802.684
Depreciación.	42.518.640	41.885.527	13.931.881	14.438.329
Amortización.	722.558	576.352	245.882	195.199
Otros gastos varios de operación.	10.938.792	10.262.518	6.956.656	3.744.985
Total	551.491.389	735.741.591	208.944.778	267.836.518

25.2.- Gastos del personal.

Gastos de personal	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	30.263.410	27.366.225	10.548.387	9.703.960
Beneficios a corto plazo a los empleados.	3.219.975	3.425.890	1.033.776	1.212.077
Beneficios por terminación.	666.568	300.693	164.972	106.276
Otros beneficios a largo plazo.	1.604.281	1.957.218	296.838	1.156.426
Otros gastos de personal.	3.406.295	2.310.896	1.041.572	776.786
Total	39.160.529	35.360.922	13.085.545	12.955.525

25.3.- Depreciación y Amortización.

Detalle	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$
Depreciación y retiros				
Costo de ventas.	40.659.417	38.970.995	13.596.839	13.436.087
Gasto de administración.	1.859.223	2.914.532	335.042	1.002.242
Otras ganancias (pérdidas).	62.880	14.678	17.883	1.953
Total depreciación	42.581.520	41.900.205	13.949.764	14.440.282
Amortización				
Costo de ventas.	43.934	47.157	28.578	7.889
Gasto de administración.	678.624	529.195	217.304	187.310
Total amortización	722.558	576.352	245.882	195.199
Total	43.304.078	42.476.557	14.195.646	14.635.481

25.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(62.880)	(14.678)	(17.883)	(1.953)
Venta de chatarra.	(32.950)	9.744	(14.673)	8.649
Venta de propiedades, planta y equipo.	(193.937)	7.315	(167.011)	8.066
Venta acciones.	0	(4.556)	0	(4.556)
Juicios o arbitrajes.	(144.033)	(117.710)	(19.191)	(25.261)
Remuneraciones del directorio.	(272.316)	(152.085)	(175.517)	(35.061)
Participación utilidad del directorio.	0	(871.886)	84.668	(333.432)
Remuneraciones comité de directores.	(29.087)	(4.266)	(26.878)	(1.083)
Otras (pérdidas) ganancias.	(291.826)	(77.157)	(70.690)	(84.454)
Dividendos Gas Andes	0	411.802	0	0
Total	(1.027.029)	(813.477)	(407.175)	(469.085)

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 períodos terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$
Ingresos financieros				
Intereses comerciales.	1.194.406	1.124.129	419.496	446.059
Ingresos por otros activos financieros.	1.538.601	1.580.598	578.004	401.072
Otros ingresos financieros.	429.635	154.408	242.802	50.087
Total ingresos financieros	3.162.642	2.859.135	1.240.302	897.218
Costos financieros				
Gastos por préstamos bancarios.	(5.060.710)	(4.950.274)	(1.808.349)	(1.593.282)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(12.629.750)	(12.652.741)	(4.042.785)	(4.254.858)
Gastos por arrendamientos financieros.	(148.913)	(816.790)	(23.823)	(276.985)
Otros gastos.	(3.840.006)	(3.765.478)	(1.069.779)	(1.392.765)
Total costos financieros	(21.679.379)	(22.185.283)	(6.944.736)	(7.517.890)
Total diferencias de cambio (*)	2.365.560	(507.305)	2.818.676	(1.015.133)
Total resultados por unidades de reajuste (**)	(8.700.412)	(11.204.843)	(4.443.427)	(1.710.305)
Total	(24.851.589)	(31.038.296)	(7.329.185)	(9.346.110)

(*) Ver Nota 26.2.

(**) Ver Nota 26.3.

26.2.- Composición Diferencias de cambio.

Diferencias de cambio	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$
Diferencias de cambio por activos				
Efectivo y equivalentes al efectivo.	(1.292.714)	173.564	(213.392)	(48.717)
Otros activos no financieros.	17.981	630	3.444	240
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	89.057	274.036	276.103	43.999
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	2.392.831	(290.497)	2.126.470	316.704
Inventarios.	2.639	0	2.636	0
Total diferencias de cambio por activos	1.209.794	157.733	2.195.261	312.226
Diferencias de cambio por pasivos				
Otros pasivos financieros.	706.986	(1.293.629)	855.926	(1.293.629)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	552.940	532.912	(309.578)	(70.483)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	(104.160)	95.679	77.067	36.753
Total diferencias de cambio por pasivos	1.155.766	(665.038)	623.415	(1.327.359)
Total diferencia de cambios neta	2.365.560	(507.305)	2.818.676	(1.015.133)

26.3.- Composición Unidades de reajuste.

Resultado por unidades de reajuste	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$
Unidades de reajuste por activos				
Efectivo y equivalentes al efectivo.	922	0	0	0
Otros activos no financieros.	1.576	2.440	646	440
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	411.881	354.314	171.594	39.263
Activos por impuestos.	495.658	253.899	292.323	189.400
Total unidades de reajuste por activos	910.037	610.653	464.563	229.103
Unidades de reajuste por pasivos				
Otros pasivos financieros.	(9.376.894)	(11.315.138)	(4.828.587)	(1.878.634)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(67.869)	(500.358)	86.283	(60.774)
Otros pasivos no financieros.	(165.686)	0	(165.686)	0
Total unidades de reajuste por pasivos	(9.610.449)	(11.815.496)	(4.907.990)	(1.939.408)
Total unidades de reajuste neto	(8.700.412)	(11.204.843)	(4.443.427)	(1.710.305)

27.- GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

En los períodos terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014, se procedió a calcular y contabilizar la renta líquida imponible con una tasa del 22,5% para el ejercicio comercial correspondiente, en base a lo dispuesto por la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014, para el período terminado al 30 de septiembre de 2014, esta se encuentra calculada con una tasa del 21%.

La misma Ley estableció un aumento gradual de la tasa de impuesto a la renta de las sociedades. Así, para el año 2016 dicho impuesto se fijó en 24%. A contar del año 2017, los contribuyentes sujetos al régimen de renta atribuida tendrán una tasa de 25%, mientras que las sociedades acogidas al sistema parcialmente integrado aumentarán su tasa a 25,5% el año 2017 y a 27% a contar del año 2018.

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 renta atribuida” o bien, al “Sistema de tributación parcialmente integrado”. Tratándose de sociedades anónimas, la opción que se elija deberá ser aprobada en Junta Extraordinaria de Accionistas la 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.

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

Durante el período terminado al 30 de septiembre de 2015 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 24.657.651 y M\$ 27.301.045 al 30 de septiembre de 2014.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(26.802.181)	(30.986.224)	(12.217.419)	(10.988.665)
Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores.	(1.912.755)	(325.670)	(598.904)	(1.829)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(28.714.936)	(31.311.894)	(12.816.323)	(10.990.494)
Impuestos diferidos				
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	4.057.285	4.010.849	448.647	25.304
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	4.057.285	4.010.849	448.647	25.304
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(24.657.651)	(27.301.045)	(12.367.676)	(10.965.190)

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero.	(821.123)	(346.214)	(348.776)	(265.743)
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(27.893.813)	(30.965.680)	(12.467.547)	(10.724.751)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(28.714.936)	(31.311.894)	(12.816.323)	(10.990.494)
Impuestos diferidos				
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, extranjero.	(65.479)	84.104	141.345	55.600
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	4.122.764	3.926.745	307.302	(30.296)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	4.057.285	4.010.849	448.647	25.304
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(24.657.651)	(27.301.045)	(12.367.676)	(10.965.190)

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 2015 y 2014.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2015 30-09-2015	01-01-2014 30-09-2014	01-01-2014 30-09-2014	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2015 30-09-2015	01-07-2014 30-09-2014	01-07-2014 30-09-2014
	M\$	%	M\$	%	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	99.909.477		127.644.283		49.758.593		45.957.247	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(22.479.632)	22,5%	(26.805.299)	21,0%	(11.195.683)	22,5%	(9.651.021)	21,0%
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	9.019	0,0%	216.305	-0,2%	9.019	0,0%	(635.814)	1,4%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	3.366.470	-3,4%	2.646.039	-2,1%	2.598.470	-5,2%	1.373.360	-3,0%
Efecto fiscal de tasas impositivas soportadas en el extranjero.	125.578	-0,1%	78.460	-0,1%	472.744	-1,0%	(21.721)	0,1%
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	0	0,0%	0	0,0%	7.540	0,0%	0	0,0%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	(5.679.086)	5,7%	(3.436.550)	2,7%	(4.259.766)	8,6%	(2.029.994)	4,4%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(2.178.019)	2,2%	(495.746)	0,4%	(1.171.993)	2,4%	(1.314.169)	2,9%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(24.657.651)	24,7%	(27.301.045)	21,4%	(12.367.676)	24,9%	(10.965.190)	23,9%

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

Importes antes de impuestos	01-01-2015 30-09-2015			01-01-2014 30-09-2014			01-07-2015 30-09-2015			01-07-2014 30-09-2014		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancias (pérdidas) por revaluación.	0	0	0	0	(32.126.911)	(32.126.911)	0	0	0	0	(32.126.911)	(32.126.911)
Activos financieros disponibles para la venta.	0	0	0	153.307	984.892	1.138.199	0	0	0	192.062	977.141	1.169.203
Cobertura de flujo de efectivo.	(2.460.184)	458.681	(2.001.503)	(1.053.142)	400.104	(653.038)	(4.640.427)	353.831	(4.286.596)	830.464	(136.957)	693.507
Diferencia de cambio por conversión.	8.696.919	0	8.696.919	13.382.311	0	13.382.311	4.561.248	0	4.561.248	8.589.041	0	8.589.041
Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación.	0	0	0	12.185.647	0	12.185.647	0	0	0	13.444.967	0	13.444.967
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	(1.549)	(17.061)	(18.610)	(143.194)	179.127	35.933	(26.314)	(10.401)	(36.715)	386.145	73.260	459.405
Total		441.620			(30.562.788)			343.430			(31.213.467)	

27.5.- Diferencias temporarias no reconocidas.

Diferencias temporarias no reconocidas	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Pérdidas fiscales no utilizadas para las que no se han reconocido activos por impuestos diferidos.	4.921.897	3.972.554
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.	(45.072.908)	(42.747.196)

28.- GANANCIAS POR ACCION.

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de la Compañía entre el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación en el año, excluyendo, de existir, las acciones comunes adquiridas por la Compañía y mantenidas como acciones de tesorería.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	46.162.061	52.313.117
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas. (\$)	274,77	311,39
Cantidad de acciones	168.000.000	168.000.000

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

29. INFORMACION POR SEGMENTO.

29.1.- Criterios de segmentación.

La gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de una perspectiva asociada al tipo de servicio o producto vendido (distribución de gas licuado, distribución de gas natural, negocios internacionales y otros negocios).

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

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

El segmento de negocios internacionales, está compuesto por los negocios que Gasco S.A. posee en los mercados de Colombia y Argentina. Los activos, pasivos y resultados incluidos en este segmento corresponden, principalmente, a operaciones en las sociedades, Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. (sociedad constituida y adquirida por la Sociedad durante el año 2010), con la excepción de la inversión y el resultado proporcional de la sociedad Gasmarket S.A., inversión que registra la subsidiaria indirecta Gasco Argentina S.A.

29.2.- Cuadros Patrimoniales.

La información por segmentos reportables por los ejercicios terminados al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

29.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Gas Natural		Gas Licuado		Negocios internacionales		Otros negocios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
ACTIVOS CORRIENTES												
Total activos corrientes	109.124.475	93.325.259	110.359.549	71.988.106	22.405.506	28.579.521	97.007.970	94.055.303	(97.538.484)	(101.676.263)	241.359.016	186.271.926
Total activos no corrientes	1.051.517.973	1.044.709.106	309.392.198	294.166.913	109.835.446	111.204.964	601.797.456	568.961.000	(537.662.996)	(502.524.670)	1.534.880.077	1.516.517.313
TOTAL ACTIVOS	1.160.642.448	1.138.034.365	419.751.747	366.155.019	132.240.952	139.784.485	698.805.426	663.016.303	(635.201.480)	(604.200.933)	1.776.239.093	1.702.789.239

29.2.2.- Cuadros Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Gas Natural		Gas Licuado		Negocios internacionales		Otros negocios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$	30-09-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Total pasivos corrientes	135.296.957	138.572.625	118.648.513	78.375.016	40.819.919	47.425.624	37.530.050	36.697.643	(87.374.246)	(91.672.440)	244.921.193	209.398.468
Total pasivos no corrientes	419.519.755	406.475.546	99.826.085	97.826.097	35.608.653	41.655.367	166.219.444	143.411.504	(23.852.734)	(20.521.303)	697.321.203	668.847.211
TOTAL PASIVOS	554.816.712	545.048.171	218.474.598	176.201.113	76.428.572	89.080.991	203.749.494	180.109.147	(111.226.980)	(112.193.743)	942.242.396	878.245.679
PATRIMONIO												
Capital emitido.	367.129.265	367.129.264	37.671.761	37.671.761	69.602.549	69.602.549	143.860.426	143.477.349	(482.130.583)	(481.747.505)	136.133.418	136.133.418
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	43.961.741	26.762.378	47.752.896	38.985.917	(6.864.919)	(11.999.649)	155.819.642	130.469.311	(72.998.655)	(41.633.829)	167.670.705	142.584.128
Primas de emisión.	21.263.936	21.263.936	0	0	0	0	(4.342.619)	(4.342.619)	(14.865.882)	(14.865.882)	2.055.435	2.055.435
Otras reservas.	173.469.819	177.830.022	115.852.492	113.296.228	(19.511.567)	(18.916.461)	199.718.483	213.303.115	(227.794.370)	(227.764.218)	241.734.857	257.748.686
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	605.824.761	592.985.600	201.277.149	189.953.906	43.226.063	38.686.439	495.055.932	482.907.156	(797.789.490)	(766.011.434)	547.594.415	538.521.667
Participaciones no controladoras.	975	594	0	0	12.586.317	12.017.055	0	0	273.814.990	274.004.244	286.402.282	286.021.893
Total patrimonio	605.825.736	592.986.194	201.277.149	189.953.906	55.812.380	50.703.494	495.055.932	482.907.156	(523.974.500)	(492.007.190)	833.996.697	824.543.560
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	1.160.642.448	1.138.034.365	419.751.747	366.155.019	132.240.952	139.784.485	698.805.426	663.016.303	(635.201.480)	(604.200.933)	1.776.239.093	1.702.789.239

29.3.- Cuadros de Resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Gas Natural				Gas Licuado				Negocios internacionales				Otros negocios				Ajustes de consolidación				Consolidado			
	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	387.830.660	425.007.478	153.560.508	122.001.119	304.498.555	523.661.507	123.067.705	216.919.644	42.223.923	46.419.043	14.584.874	16.330.973	40.054	29.224	4.104	604	164.440.505	1307.889.536	127.877.268	143.712.368	670.152.685	887.227.718	263.230.028	321.560.066
Costo de ventas	(280.290.656)	(289.333.619)	(110.414.267)	(87.768.125)	(241.252.030)	(461.232.580)	(95.331.623)	(190.931.097)	(27.888.400)	(39.309.407)	(9.332.562)	(13.438.970)	(425.629)	(394.403)	251.560	(131.467)	65.573.777	109.612.701	28.437.504	44.313.291	(684.282.944)	(680.657.308)	(186.399.388)	(247.956.374)
Ganancia bruta	107.540.004	135.673.859	43.146.241	44.232.994	63.246.519	62.428.927	27.736.082	25.988.547	14.335.523	7.109.636	5.252.312	2.911.997	(385.575)	(365.177)	245.759	(130.769)	1.139.272	1.723.165	460.236	600.923	185.869.741	206.570.410	76.839.639	73.603.692
Otros ingresos por función	449.065	107.471	221.125	21.296	437.521	524.301	143.070	264.214	0	0	0	0	3.807.388	2.690.251	1.542.707	904.586	(4.195.423)	(3.128.861)	(1.690.805)	(1.060.531)	498.549	193.162	216.097	129.575
Costos de distribución	(63.625)	(26.039)	(19.767)	(8.740)	(9.938.407)	(10.304.528)	(3.639.778)	(3.771.934)	(2.122.821)	(2.320.284)	(702.420)	(877.780)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gasto de administración	(3.214.847)	(21.706.177)	(103.70.092)	(8.278.013)	(10.913.324)	(10.951.041)	(3.893.447)	(3.688.462)	(3.101.275)	(2.905.290)	(1.047.970)	(1.124.453)	(4.924.200)	(3.280.377)	(2.846.181)	(1.145.570)	3.062.113	1.405.686	1.300.569	459.603	(49.392.730)	(37.439.398)	(16.127.177)	(13.777.894)
Otros gastos por función	(2.192.471)	(2.440.136)	(770.872)	(1.159.010)	(2.661.991)	(2.541.500)	(1.058.404)	(384.800)	(631.013)	0	(222.413)	81.023	(5.932)	(12.294)	(4.601)	(1.003)	0	0	0	0	(5.493.412)	(4.993.934)	(7.056.389)	(1.443.790)
Otras ganancias (pérdidas)	(268.059)	2.870	(77.753)	(49.538)	(229.291)	(389.094)	(109.574)	(70.297)	(211.812)	561.106	(111.096)	21.578	(317.867)	(988.353)	(108.753)	(370.827)	0	0	3	(1)	(1.027.029)	(813.477)	(807.175)	(460.085)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales	71.749.927	111.611.448	31.818.880	34.758.989	39.941.027	38.764.961	19.177.949	18.357.268	3.268.148	2.445.152	3.168.399	1.010.361	(1.826.286)	(1.955.954)	(171.068)	(742.578)	0	0	3	(1)	118.132.816	(50.865.812)	54.094.162	51.384.038
Ingresos financieros	1.228.534	1.765.069	453.599	603.457	303.502	299.318	138.533	106.321	1.324.033	106.643	451.831	37.788	861.553	1.182.977	285.917	316.456	(554.980)	(494.872)	(89.582)	(166.812)	3.162.642	2.859.135	1.240.302	897.218
Costos financieros	(10.916.350)	(10.310.994)	(3.714.599)	(3.555.325)	(2.394.064)	(2.856.940)	(887.342)	(997.138)	(3.637.618)	(6.098.163)	(907.183)	(1.345.443)	(5.286.342)	(5.414.053)	(3.525.152)	(3.786.794)	554.980	494.872	89.582	166.812	(21.879.379)	(22.185.283)	(6.944.736)	(7.517.890)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilizan utilizando el método de la participación	4.534.310	4.827.639	1.874.197	793.694	293.261	387.637	133.686	236.987	2.030.177	1.584.847	997.408	813.774	52.452.368	61.318.471	27.042.188	22.243.962	(52.481.866)	(60.101.829)	(27.053.863)	(22.187.088)	6.628.250	7.816.767	2.993.616	1.919.319
Diferencias de cambio	527.446	421.350	996.845	(6.100)	387.087	462.364	(8.915)	860.667	(331.423)	0	0	0	560.357	(1.095.588)	317.837	(618.059)	3	0	0	0	2.365.560	(607.305)	7.818.876	(1.015.133)
Resultados por unidades de reajuste	(4.120.284)	(5.598.669)	(1.958.637)	(875.404)	(920.005)	(1.280.651)	(535.528)	(153.604)	0	0	0	0	(3.660.023)	(4.325.523)	(1.949.362)	(683.297)	0	0	0	0	(8.790.412)	(11.204.845)	(4.445.427)	(1.710.305)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	62.823.503	102.716.043	29.570.385	31.723.307	37.610.808	35.776.689	18.216.568	17.560.919	8.845.403	(292.922)	5.025.188	130.421	49.101.622	49.546.317	24.000.309	18.729.629	(52.481.863)	(60.101.829)	(27.053.857)	(22.187.089)	99.909.477	(27.644.283)	49.358.593	45.957.247
Gasto por impuestos a las ganancias	(13.149.516)	(20.650.989)	(6.724.867)	(7.224.958)	(8.760.709)	(6.903.960)	(4.020.568)	(3.383.330)	(2.669.403)	(268.064)	(929.612)	(211.973)	(78.023)	521.968	(692.629)	(144.929)	0	0	0	0	(24.657.651)	(27.301.045)	(12.367.676)	(10.965.190)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	49.683.987	82.065.054	22.845.518	24.498.349	28.850.099	28.872.729	14.196.000	14.177.589	6.176.004	(561.003)	4.095.576	(81.542)	43.023.599	50.068.285	23.307.680	18.584.700	(52.481.863)	(60.101.829)	(27.053.857)	(22.187.089)	75.251.826	(100.343.238)	37.990.917	34.992.057
Ganancia (pérdida)	49.683.987	82.065.054	22.845.518	24.498.349	28.850.099	28.872.729	14.196.000	14.177.589	6.176.004	(561.003)	4.095.576	(81.542)	43.023.599	50.068.285	23.307.680	18.584.700	(52.481.863)	(60.101.829)	(27.053.857)	(22.187.089)	75.251.826	(100.343.238)	37.990.917	34.992.057
Ganancia (pérdida) atribuible a:																								
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora	49.683.987	82.064.652	22.845.437	24.498.376	28.850.099	28.872.729	14.196.000	14.177.589	4.938.841	(1.002.712)	3.579.137	(217.498)	43.023.599	2.480.277	23.307.680	3.734.474	(80.333.936)	(60.101.829)	(39.171.253)	(22.187.089)	46.162.061	52.313.117	24.756.991	20.005.854
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	529	402	91	(27)	0	0	0	0	1.237.163	441.711	516.439	135.954	0	47.588.008	0	14.850.276	27.852.073	0	12.117.396	0	29.089.765	48.030.121	12.633.926	14.986.203
Ganancia (pérdida)	49.683.987	82.065.054	22.845.518	24.498.349	28.850.099	28.872.729	14.196.000	14.177.589	6.176.004	(561.003)	4.095.576	(81.542)	43.023.599	50.068.285	23.307.680	18.584.700	(52.481.863)	(60.101.829)	(27.053.857)	(22.187.089)	75.251.826	(100.343.238)	37.990.917	34.992.057
Depreciación	27.838.121	27.742.215	9.392.377	9.511.671	10.456.077	10.820.032	3.528.560	3.731.178	3.407.383	2.741.943	1.110.274	1.001.878	816.859	581.337	(99.330)	193.602	0	0	0	0	42.518.640	41.885.527	13.931.881	14.438.329
Amortización	407.840	272.432	1.88.613	88.875	277.609	266.154	91.340	90.881	25.011	28.247	9.524	12.185	12.580	9.519	6.505	3.058	0	0	0	0	722.558	576.352	245.882	195.199
EBITDA	100.263.447	139.623.425	41.927.525	44.409.073	50.904.004	50.240.241	22.907.423	22.249.624	11.912.556	4.654.247	4.399.293	2.003.046	(678.964)	(376.745)	(155.141)	(175.092)	0	0	0	0	162.401.043	(94.141.168)	68.679.100	68.486.651

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

29.3.1.- Información de segmentos por áreas geográficas.

Información de segmentos por áreas geográficas	Chile				Colombia				Argentina				Consolidado			
	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-07-2015 30-09-2015 M\$	01-07-2014 30-09-2014 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	622.037.256	840.808.675	246.838.840	305.209.093	36.879.459	46.419.043	12.701.952	16.350.973	11.235.970		3.689.226	0	670.152.685	887.227.718	263.230.018	321.560.066

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 Negodos		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$	01-01-2015 30-09-2015 M\$	01-01-2014 30-09-2014 M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	56.016.985	82.137.104	39.081.738	47.441.256	8.313.876	4.772.719	33.762.916	48.583.854	(34.308.056)	(48.302.715)	102.867.459	134.632.218
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(27.037.771)	(35.219.121)	(18.721.766)	(16.349.711)	(1.877.719)	(5.389.629)	(17.331.155)	(6.179.626)	(5.506.581)	8.782.913	(70.474.992)	(54.355.174)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(42.307.127)	(54.004.563)	(13.824.773)	(26.080.972)	(9.137.513)	(779.275)	(13.518.441)	(64.081.021)	39.814.637	39.519.802	(38.973.217)	(105.426.029)
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	(13.327.913)	(7.086.580)	6.535.199	5.010.573	(2.701.356)	(1.396.185)	2.913.320	(21.676.793)	0	0	(6.580.750)	(25.148.985)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	1.186.193	215.405	380.651	(1.437.569)	(35.606)	310.895	502.143	10.590	0	0	2.033.381	(900.679)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(12.141.720)	(6.871.175)	6.915.850	3.573.004	(2.736.962)	(1.085.290)	3.415.463	(21.666.203)	0	0	(4.547.369)	(26.049.664)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo o ejercicio.	25.653.780	19.680.190	4.950.710	4.384.206	13.007.899	3.984.736	13.114.368	32.288.521	0	0	56.726.757	60.337.653
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo o ejercicio	13.512.060	12.809.015	11.866.560	7.957.210	10.270.937	2.899.446	16.529.831	10.622.318	0	0	52.179.388	34.287.989

30.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

30.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 30 de septiembre de 2015.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 30-09-2015 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Activos corrientes	US \$	62.200.086	57.195.878	5.004.208	62.200.086	0	0	0	0	62.200.086
Activos corrientes	AR \$	12.445.483	12.445.483	0	12.445.483	0	0	0	0	12.445.483
Activos corrientes	COP \$	7.163.727	7.080.437	83.290	7.163.727	0	0	0	0	7.163.727
Activos corrientes	EUR \$	19.375	19.375	0	19.375	0	0	0	0	19.375
Activos no corrientes	US \$	128.452.626	0	0	0	12.609.085	0	115.843.541	128.452.626	128.452.626
Activos no corrientes	AR \$	33.724.599	0	0	0	24.508.970	0	9.215.629	33.724.599	33.724.599
Activos no corrientes	COP \$	78.363.778	0	0	0	41.474	0	78.322.304	78.363.778	78.363.778
Total activos en moneda extranjera	M/e	322.369.674	76.741.173	5.087.498	81.828.671	37.159.529	0	203.381.474	240.541.003	322.369.674
Pasivos corrientes	US \$	41.302.980	20.526.651	20.776.329	41.302.980	0	0	0	0	41.302.980
Pasivos corrientes	AR \$	3.791.383	3.791.383	0	3.791.383	0	0	0	0	3.791.383
Pasivos corrientes	COP \$	21.702.526	5.263.526	16.439.000	21.702.526	0	0	0	0	21.702.526
Pasivos corrientes	EUR \$	122.606	122.606	0	122.606	0	0	0	0	122.606
Pasivos no corrientes	US \$	65.060.804	0	0	0	28.305.589	25.655.473	11.099.742	65.060.804	65.060.804
Pasivos no corrientes	AR \$	6.318.596	0	0	0	6.318.596	0	0	6.318.596	6.318.596
Pasivos no corrientes	COP \$	29.290.057	0	0	0	18.254.228	11.035.829	0	29.290.057	29.290.057
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	167.588.952	29.704.166	37.215.329	66.919.495	52.878.413	36.691.302	11.099.742	100.669.457	167.588.952

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

Saldo al 31 de diciembre de 2014.

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

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

Saldo al 30 de septiembre de 2015.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 30-09-2015 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	8.617.200	8.617.200	0	8.617.200	0	0	0	0	8.617.200
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	8.842.628	8.842.628	0	8.842.628	0	0	0	0	8.842.628
Efectivo y equivalentes al efectivo.	COP \$	1.318.635	1.318.635	0	1.318.635	0	0	0	0	1.318.635
Efectivo y equivalentes al efectivo.	EUR \$	507	507	0	507	0	0	0	0	507
Otros activos financieros.	US \$	159.229	139.692	19.537	159.229	0	0	0	0	159.229
Otros activos no financieros.	US \$	413.833	331.236	82.597	413.833	0	0	0	0	413.833
Otros activos no financieros.	AR \$	30.259	30.259	0	30.259	0	0	0	0	30.259
Otros activos no financieros.	COP \$	83.290	0	83.290	83.290	0	0	0	0	83.290
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	5.395.004	492.930	4.902.074	5.395.004	0	0	0	0	5.395.004
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	AR \$	76.093	76.093	0	76.093	0	0	0	0	76.093
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	COP \$	4.540.513	4.540.513	0	4.540.513	0	0	0	0	4.540.513
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	3.384.502	3.384.502	0	3.384.502	0	0	0	0	3.384.502
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	AR \$	1.960.845	1.960.845	0	1.960.845	0	0	0	0	1.960.845
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	COP \$	36.283	36.283	0	36.283	0	0	0	0	36.283
Inventarios.	US \$	44.230.318	44.230.318	0	44.230.318	0	0	0	0	44.230.318
Inventarios.	COP \$	864.624	864.624	0	864.624	0	0	0	0	864.624
Inventarios.	EUR \$	18.868	18.868	0	18.868	0	0	0	0	18.868
Activos por impuestos.	AR \$	1.535.658	1.535.658	0	1.535.658	0	0	0	0	1.535.658
Activos por impuestos.	COP \$	320.382	320.382	0	320.382	0	0	0	0	320.382
Otros activos financieros.	COP \$	18.739	0	0	0	18.739	0	0	18.739	18.739
Otros activos no financieros.	US \$	17.003	0	0	0	17.003	0	0	0	17.003
Derechos por cobrar.	US \$	173.431	0	0	0	173.431	0	0	0	173.431
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	7.164.922	0	0	0	7.164.922	0	0	0	7.164.922
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US \$	30.663.909	0	0	0	5.249.162	0	25.414.747	30.663.909	30.663.909
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	AR \$	10.370.953	0	0	0	1.155.324	0	9.215.629	10.370.953	10.370.953
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	COP \$	2.424.249	0	0	0	0	0	2.424.249	2.424.249	2.424.249
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US \$	2.663.404	0	0	0	4.567	0	2.658.837	2.663.404	2.663.404
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	COP \$	22.735	0	0	0	22.735	0	0	22.735	22.735
Plusvalía.	COP \$	9.080.771	0	0	0	0	0	9.080.771	9.080.771	9.080.771
Propiedades, planta y equipo.	US \$	85.429.380	0	0	0	0	0	85.429.380	85.429.380	85.429.380
Propiedades, planta y equipo.	AR \$	23.353.646	0	0	0	23.353.646	0	0	23.353.646	23.353.646
Propiedades, planta y equipo.	COP \$	66.817.284	0	0	0	0	0	66.817.284	66.817.284	66.817.284
Activos por impuestos diferidos.	US \$	2.340.577	0	0	0	0	0	2.340.577	2.340.577	2.340.577
Total activos en moneda extranjera	M/e	322.369.674	76.741.173	5.087.498	81.828.671	37.159.529	0	203.381.474	240.541.003	322.369.674

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

Saldo al 31 de diciembre de 2014.

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

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

Saldo al 30 de septiembre de 2015.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 30-09-2015 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Pasivos financieros.	US \$	7.484.531	2.854.200	4.630.331	7.484.531	0	0	0	0	7.484.531
Pasivos financieros.	COP \$	21.260.327	658.823	20.601.504	21.260.327	0	0	0	0	21.260.327
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	17.759.368	6.379.007	11.380.361	17.759.368	0	0	0	0	17.759.368
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	AR \$	295.952	295.952	0	295.952	0	0	0	0	295.952
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	COP \$	4.360.007	4.360.007	0	4.360.007	0	0	0	0	4.360.007
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	EUR \$	122.606	122.606	0	122.606	0	0	0	0	122.606
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	11.040.491	5.826.281	603.133	6.429.414	1.304.337	3.306.740	0	4.611.077	11.040.491
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	AR \$	1.398.468	1.398.468	0	1.398.468	0	0	0	0	1.398.468
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	COP \$	99.662	99.662	0	99.662	0	0	0	0	99.662
Otras provisiones a corto plazo.	US \$	5.466.769	5.466.769	0	5.466.769	0	0	0	0	5.466.769
Otras provisiones a corto plazo.	COP \$	109.299	109.299	0	109.299	0	0	0	0	109.299
Pasivos por impuestos.	US \$	394	394	0	394	0	0	0	0	394
Pasivos por impuestos.	AR \$	2.096.963	2.096.963	0	2.096.963	0	0	0	0	2.096.963
Otros pasivos no financieros.	COP \$	35.735	35.735	0	35.735	0	0	0	0	35.735
Pasivos financieros.	US \$	49.346.701	0	0	0	26.997.968	22.348.733	0	49.346.701	49.346.701
Pasivos financieros.	COP \$	27.091.664	0	0	0	16.055.835	11.035.829	0	27.091.664	27.091.664
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	11.103.026	0	0	0	3.284	0	11.099.742	11.103.026	11.103.026
Pasivo por impuestos diferidos.	AR \$	6.318.596	0	0	0	6.318.596	0	0	6.318.596	6.318.596
Pasivo por impuestos diferidos.	COP \$	2.198.393	0	0	0	2.198.393	0	0	2.198.393	2.198.393
Total pasivos en moneda extranjera		167.588.952	29.704.166	37.215.329	66.919.495	52.878.413	36.691.302	11.099.742	100.669.457	167.588.952

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

Saldo al 31 de diciembre de 2014.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 31-12-2014
			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\$	M\$
Pasivos financieros.	US \$	13.168.457	28.612	13.139.845	13.168.457	0	0	0	0	13.168.457
Pasivos financieros.	COP \$	25.134.459	3.257.702	21.876.757	25.134.459	0	0	0	0	25.134.459
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	14.437.355	14.437.355	0	14.437.355	0	0	0	0	14.437.355
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	COP \$	3.732.709	3.732.709	0	3.732.709	0	0	0	0	3.732.709
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	10.695.661	6.427.779	3.200.002	9.627.781	1.067.880	0	0	1.067.880	10.695.661
Otras provisiones a corto plazo.	COP \$	97.537	97.537	0	97.537	0	0	0	0	97.537
Pasivos por impuestos.	US \$	2.290	0	2.290	2.290	0	0	0	0	2.290
Otros pasivos no financieros.	US \$	259.082	0	259.082	259.082	0	0	0	0	259.082
Otros pasivos no financieros.	COP \$	20.704	20.704	0	20.704	0	0	0	0	20.704
Pasivos financieros.	US \$	23.019.989	0	0	0	7.685.500	5.663.000	9.671.489	23.019.989	23.019.989
Pasivos financieros.	COP \$	34.215.344	0	0	0	15.952.030	16.786.875	1.476.439	34.215.344	34.215.344
Otras cuentas por pagar	US \$	7.161.685	0	0	0	7.161.685	0	0	7.161.685	7.161.685
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	9.635.928	0	0	0	10.922	0	9.625.006	9.635.928	9.635.928
Pasivo por impuestos diferidos.	COP \$	1.999.528	0	0	0	1.999.528	0	0	1.999.528	1.999.528
Total pasivos en moneda extranjera		143.580.728	28.002.398	38.477.976	66.480.374	33.877.545	22.449.875	20.772.934	77.100.354	143.580.728

31.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

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

31.1.- GASCO S.A.

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

31.2.- GAS SUR S.A.

Juicio : "Municipalidad de Concepción Primer y Segundo J.P.L de Concepción"
Materia : Cobro de multa por rotura de pavimentos.
Cuantía : M\$ 117.550
Estado : Pendiente de Resolución.

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

31.3.- METROGAS S.A.

31.3.1.- TRIBUNALES ARGENTINOS.

Juicio : "Transportadora de Gas del Norte S.A. c/ Metrogas S.A."
Tribunal : Juzgado Nacional Primera Instancia en lo Civil y Comercial Federal N° 5 República Argentina
Rol N° : 7026-2011
Materia : Cumplimiento de contrato
Cuantía : US \$ 37.211.122
Estado : Demanda ordinaria por cumplimiento de contrato deducida por Transportadora de gas del Norte S.A. en contra de Metrogas S.A. reclamando el pago de facturas emitidas por la demandante por concepto de servicios de transporte de gas natural prestados a Metrogas S.A. Metrogas S.A. solicitó la acumulación de este expediente con el Expte. N° 7.026/2011 (caratulado *TGN S.A. c/ Metrogas S.A. (Chile) s/ proceso de conocimiento*) que tramita ante el Juzgado en lo Contencioso Administrativo Federal N° 10, Secretaría N° 19. La solicitud fue rechazada el 02 de octubre de 2013 y confirmada por la Cámara Nacional de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo Federal en fecha 02 de junio de 2014. Radicado en la Justicia en lo Civil y Comercial Federal, con fecha 30 de octubre de 2014 se rechazó la excepción de incompetencia opuesta por Metrogas S.A. Frente a esta resolución Metrogas interpuso recurso de

apelación.

Con fecha 14 de julio de 2015 se notificó la resolución de la Cámara de Apelaciones, la cual no hizo lugar al recurso de apelación interpuesto por Metrogas S.A., confirmando de esta manera la resolución de Primera Instancia. En razón de ello, el proceso deberá seguir su trámite en el fuero civil y comercial 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	: Indeterminada
Estado	: Metrogas S.A. inició una acción meramente declarativa contra Transportadora de Gas del Norte S.A. (“TGN”) a efectos de que se declare que las disposiciones contenidas en el Decreto N° 689/02 resultan aplicables exclusivamente a las tarifas de transporte que TGN percibe de Metrogas S.A. por el transporte dentro del territorio de la República Argentina de los volúmenes de gas natural que luego sean efectivamente exportados.

Teniendo en cuenta lo fallado por la Cámara Nacional de Apelaciones, el proceso no podrá acumularse con el expediente con el N° 7.026-2011 y deberá continuar su trámite por separado. Sin perjuicio de ello y, en la medida en que la justicia competente en el Expte. 7.026-2011 requiere tener a la vista la acción iniciada por Metrogas el expediente está reservado en la Justicia en lo Civil y Comercial Federal a esos efectos.

31.3.2.- JUICIOS ARBITRALES

Juicio	: “Metrogas S.A. con Total Austral S.A, Wintershall Energía S.A. y Pan American Energy LLC - Sucursal Argentina”.
Tribunal	: Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional.
N° Expte.	: 19465/CA
Materia	: Demanda por daños y perjuicios.
Cuantía	: US \$ 241.475.576
Estado	: Metrogas S.A. presentó demanda arbitral en contra de los integrantes del Consorcio “Aguada Pichana” ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (la “Corte”) con sede en París, Francia. El objeto de la demanda es reclamar los daños y perjuicios derivados de los incumplimientos contractuales incurridos por el Consorcio durante la ejecución del mismo. Las empresas demandadas presentaron su contestación en julio de 2013 y la composición del Tribunal fue determinada en agosto de dicho año.

La producción de documentos se realizó entre los meses de abril y mayo. Las demandadas presentaron sus observaciones a la documentación entregada las que fueron contestadas por Metrogas en fecha 18 de junio de 2015.

Por su parte, con fecha 08 de mayo de 2015, el Tribunal emitió la Orden Procesal N° 7 donde resolvió los documentos que quedaban amparados por el régimen de confidencialidad y a cuales se les denegaba dicho régimen solicitando, en consecuencia, su entrega. Teniendo en cuenta los distintos planteos de las partes, el Tribunal resolvió sobre confidencialidad en las Órdenes Procesales N° 8, 9, 10 y 11. Respecto de las dos últimas, las partes renunciaron a la intervención de un Tercero y por lo tanto el Tribunal resolvió directamente los puntos pendientes.

Con fecha 06 de agosto de 2015 la Demandada 3 (PAE) solicitó la recusación del Presidente del Tribunal Arbitral Dr. Jean Marie Vuillemin por considerar que el mismo, al dictar la Orden Procesal N° 9 en el Arbitraje CCI N° 19616 incurrió en prejuzgamiento. Tanto Metrogas como el Presidente del Tribunal, cada uno con sus propios fundamentos, solicitaron el rechazo de la recusación intentada. La Corte de Arbitraje, con fecha 27 de agosto de 2015 resolvió rechazarla.

Por otra parte, el día 13 de agosto de 2015 Metrogas presentó el Memorial de Réplica. Las Demandadas tienen plazo hasta el día 14 de diciembre de 2015 para interponer el Memorial de Dúplica.

Juicio	: “Pan American Energy LLC con Metrogas S.A”. -
Tribunal	: Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional.
N° Expte.	: 19616/CA
Materia	: Demanda por incumplimiento contractual más daños y perjuicios.
Cuantía	: Indeterminada.
Estado	:Pan American Energy LLC – Sucursal Argentina (“PAE”) presentó demanda arbitral en contra de Metrogas S.A. ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (la “Corte”) con sede en París, Francia. PAE demanda que toda controversia entre las partes se resuelva según el Acuerdo firmado en el año 2007. Además solicita que el Tribunal declare que Metrogas ha incurrido en presuntos incumplimientos contractuales y que esta última reembolse a PAE todos los costos, costas, honorarios y demás gastos del presente arbitraje. Con fecha 07 de julio el Árbitro Único dictó la Orden Procesal N°8 en la cual resolvió no admitir el hecho nuevo invocado por PAE (presentación que fuera efectuada el día 8 de abril de 2015) por considerar que la invocación había sido extemporánea y, asimismo, que no era relevante para la correcta dilucidación del caso. Frente a lo anterior, PAE solicitó al Árbitro Único una reconsideración de lo decidido, lo que fue rechazado con fecha 14 de julio, a través del dictado de la Orden Procesal N° 9. Con fecha 06 de agosto, PAE solicitó la recusación del Árbitro Único. Tanto Metrogas como el Árbitro Único, cada uno con sus propios fundamentos, solicitaron el rechazo de la recusación intentada. La Corte de Arbitraje, con fecha 27 de agosto de 2015 resolvió rechazarla. Por su parte, con fecha 14 de septiembre, las partes presentaron sus escritos de conclusiones finales. Al día siguiente, PAE presentó un nuevo escrito alegando que Metrogas había procedido a agregar una nueva prueba. El Árbitro Único dio traslado a Metrogas para sus formulaciones y con fecha 04 de octubre se dictó la Orden Procesal N° 10 que resolvió admitir el anexo alegado. Actualmente se encuentra pendiente la resolución de las presentaciones posteriores de las partes efectuadas con fecha 17, 21, 22 23 y 28 de septiembre relativas a gastos y costes del arbitraje y la pronunciación sobre cuestiones existentes en el caso formuladas por el Árbitro Único. El plazo para dictar laudo final está previsto para el día 30 de noviembre de 2015, aunque el mismo puede ser prorrogado por la Corte de Arbitraje de la CCI.

31.3.3.- OTRAS ACCIONES LEGALES

Con fecha 05 de marzo de 2015, la SVS notificó a Metrogas S.A. el cambio en los criterios de contabilización de los “costos de conversión”

estableciendo que los mismos no pueden ser incorporados como activos en los estados financieros sino como gasto.

Teniendo en cuenta lo anterior, la autoridad ordenó rehacer los estados financieros de 2014 y 2013. Ante ello, Metrogas S.A. interpuso recurso de reposición el cual fue rechazado en fecha 15 de abril de 2015.

Con fecha 28 de abril de 2015, Metrogas S.A. interpuso un recurso de reclamación ante la Corte de Apelaciones de Santiago, cuyos fundamentos técnicos para respaldar la política contable utilizada desde el inicio de la Compañía, los cuales han sido consistentes en el tiempo, incluía entre otros, informes técnicos de respaldo de las 4 principales firmas auditoras a nivel mundial, a saber EY, PwC, KPMG y Deloitte, todos los cuales son coincidentes en que la contabilización realizada por Metrogas S.A. de los costos de conversión, se ajusta plenamente a los criterios establecidos por las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) que aplica la Empresa, y por lo tanto, califican como activos del rubro “Propiedades, planta y equipo”.

En caso de ser rechazado el Recurso de Reclamación implicaría: (a) Modificar la información financiera del ejercicio 2014 que debe ser comparado con el ejercicio 2013. Para lo anterior se debería registrar según la NIC 8. (b) Cambios en las cifras financieras cuyos efectos principales se estiman a diciembre 2014 en los siguientes: (i) Disminución de Activos por aproximadamente MM\$75.000 de MM\$918.000 a MM\$843.000, (ii) Disminución del Pasivo, por impuestos diferidos, por MM\$19.000 de MM\$433.000 a MM\$414.000, (iii) Disminución Patrimonial por MM\$56.000 de MM\$485.000 a MM\$429.000. (c) Eliminar los costos de conversión, con lo que las utilidades de los años 2013 y 2014, aumentarían en MM\$3.000 y MM\$6.000, respectivamente. Lo anterior resulta del efecto neto de la eliminación de la depreciación de los costos de conversiones y del aumento de la inversión en costos de conversión de los años 2013 y 2014 que según la SVS se debería llevar a gastos. (d) Aumentar el leverage desde 0,94 (al cierre del año 2014) a 1,02 (cierre del año 2014 modificado). Sin embargo, esta última modificación mantiene en cumplimiento la restricción de nivel de endeudamiento o leverage, ya que el límite para este indicador es de 1,38, tal como se ha definido en las escrituras de emisión de bonos colocados por Metrogas S.A.

31.4.- GASCO GLP S.A.

31.2.1.- JUICIOS CIVILES.

Juicio	: “Muñoz con Pérez, Gasco GLP, Gasco S.A., Inversiones Invergas y Distribuidora Gas Norte”
Tribunal	: 1° Juzgado Civil de Coquimbo
Rol N°	: C-2325
Materia	: Indemnización de daño moral por muerte en atropello
Cuantía	: M\$ 150.000 a cada uno de los cuatro demandantes (M\$ 600.000)
Estado	: Juicio en curso, se opuso excepción dilatoria por cada uno de los demandados.
Juicio	: “Abastecedora de Combustibles S.A. con Gasco G.L.P S.A.”
Tribunal	: 29° Juzgado de Letras en lo Civil de Santiago.
Rol N°	: C-18.775-2015
Materia	: Cobro de Pesos
Cuantía	: M\$ 11.747.765 por concepto de devolución de garantía.
Estado	: Juicio ordinario en mayor cuantía.

31.5.- TRANSPORTES E INVERSIONES MAGALLANES S.A. (TIMSA)

Juicio : 1° Juzgado Civil de Punta Arenas.
Partes : Teolinda Paredes H con TIMSA
Materia : Indemnización de Perjuicios
Cuantía : M\$ 105.000
Estado : Contestada la Demanda.

31.6.- DEMANDAS ARBITRALES.

Innergy Soluciones Energéticas S.A.

Con fecha 15 de abril de 2015 Enap Refinería S.A. (ERSA) presentó una demanda arbitral en contra de Innergy Soluciones Energéticas S.A. (Innergy), ante el Centro de Arbitraje y Mediación de la Cámara de Comercio de Santiago ("CAM Santiago), fundada en supuestos incumplimientos por parte de Innergy en la aplicación de las disposiciones contractuales de los dos Contratos de Suministro de Gas, vigentes entre las partes. Como consecuencia de lo anterior, ERSA reclama la terminación anticipada del Contrato de Suministro y la reliquidación de facturaciones pasadas, lo cual ascendería a la suma de US\$ 10.389.835, más intereses y reajustes. Innergy ha contestado la demanda y demandado reconventionalmente a ERSA por la suma de US\$ 4.333.438, más intereses máximo convencional desde la fecha en que se adeudan hasta la fecha de su pago efectivo. A su vez ERSA ha evacuado el traslado conferido y queda pendiente que Innergy conteste la réplica.

Con fecha 16 de junio ERSA replicó su demanda e interpuso excepción dilatoria en demanda reconventional, Innergy respondió excepción dilatoria el 26 de junio y duplicó a la demanda de ERSA.

Con fecha 27 de julio de 2015 el Tribunal Arbitral rechazó dilatoria interpuesta por ERSA. El 3 de Agosto ERSA contestó la demanda reconventional. El 26 de agosto Innergy presentó escrito de réplica, con fecha 14 de septiembre ERSA presentó escrito de réplica e Innergy acompañó Informe de Derecho .

Procede que el árbitro cite a las partes a conciliación.-

31.7.- SANCIONES ADMINISTRATIVAS.

En el mes de febrero 2015, la SEC impuso una multa a Gas Sur S.A. de 1.200 UTM, por instalaciones ejecutadas en los años 2010 – 2013, considerando artefactos a gas que no se encontraban diseñados ni poseían la certificación para operar con gas 5.250 kcal/m3. Gas Sur S.A. interpuso recurso de reclamación en contra la resolución ante la Corte de Apelaciones de Concepción.

En el mes de febrero de 2014, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), impuso a la subsidiaria Gasco GLP S.A. una multa de 11.000 UTM por incumplimiento de su deber de control permanente de la calidad del gas que expende. Gasco GLP interpuso un recurso de reconsideración ante la SEC, el que a la fecha se encuentra pendiente de resolución.

31.8.- RESTRICCIONES.

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

Covenants	Vigente	Mediciones al 30 de septiembre de 2015
Límite Endeudamiento Consolidado (Deuda Tota/Patrimonio)	$\leq 1,53 \times$	1,13
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	$\geq 1,2 \times$	1,88
Activos Libres de Prenda/Pasivos Exigibles	$\geq 0,5 \times$	1,88

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 2015, Gasco S.A. se encuentra en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

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

32.1.- Garantías comprometidas con terceros.

Gasco S.A.

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

Con fecha 2 de febrero de 1998, Gasco S.A. en su calidad de accionista de la sociedad denominada SGN Marketing S.A., hoy Innergy Soluciones Energéticas S.A., constituyó fianza para garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago que pudiera tener Innergy Soluciones Energéticas S.A., con YPF S.A., en virtud del Contrato de Suministro de Gas Natural. Dicha garantía se encuentra limitada al monto de participación accionaria de Gasco S.A. en dicha sociedad, esto es al 60%.

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

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

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

Metrogas S.A.

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

Al 30 de septiembre de 2015, Metrogas S.A. mantiene vigentes 4 cartas de crédito "Stand By" a beneficio de BG LNG TRADING LLC (Beneficiary), dichas cartas de crédito garantizan el pago de gas según contrato de suministro suscrito con BG LNG TRADING.

Banco Emisor	Monto (US\$)	Fecha emisión	Fecha vencimiento
Banco Chile	1.500.000	28-12-2014	31-12-2015
Banco Chile	1.500.000	28-12-2014	30-01-2016
Banco Chile	38.019.929	11-08-2015	30-10-2015
Banco Chile	16.046.976	10-09-2015	30-11-2015

33.- DISTRIBUCION DE PERSONAL.

Para los períodos terminados al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, la distribución de personal de la Sociedad es la siguiente:

Subsidiaria / área	30-09-2015				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gasco S.A.	27	130	89	246	221
Gasco GLP S.A.	19	330	417	766	789
Gas Sur S.A.	4	67	53	124	120
Gasmar S.A.	6	27	11	44	43
Metrogas S.A.	28	306	521	855	881
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	1	19	124	144	145
Autogasco S.A.	2	44	67	113	113
Innergy Holdings S.A.	3	48	22	73	74
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	15	255	182	452	406
Total	105	1.226	1.486	2.817	2.792

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

34.- MEDIO AMBIENTE.

Gasco S.A., así como cada una de sus subsidiarias, deben cumplir con la normativa y legislación ambiental establecida para las empresas que operan en el sector de energía, particularmente en la industria del gas.

Durante toda su historia y, en especial en los últimos años, Gasco S.A. y sus subsidiarias han cumplido con creces la normativa exigida siendo impulsor y partícipe de importantes mejoras en los estándares de la industria energética.

Así, este compromiso con el medio ambiente a lo largo de su historia se ha traducido en acciones como mejoramiento continuo de sus procesos de fabricación de gas de ciudad, utilización comercial de biogás proveniente de basurales, unas interconexiones gasíferas con Argentina y la construcción de un terminal marítimo modelo para la importación de gas licuado al país en la Bahía de Quintero, a través del cual importa gas natural licuado con los estándares correspondientes.

Por otro lado, Gasco S.A. y sus subsidiarias se encuentran haciendo importantes esfuerzos técnicos, comerciales y comunicacionales de modo de masificar en Chile el uso de gas como combustible vehicular y marino. A nivel mundial, el gas licuado es utilizado con éxito en más de 10 millones de vehículos, mientras que el gas natural comprimido (GNC) es usado en más de 5 millones de vehículos. Su uso como combustible trae consigo grandes beneficios ambientales tanto en emisiones reguladas (CO, NOx, material particulado) como en las no reguladas (benceno, tolueno, xileno, aldehídos, etc.), en relación a los combustibles tradicionales que desplaza.

34.1.- Metrogas.

Respecto a la subsidiaria Metrogas S.A., esta se encuentra desarrollando el Biogás en Chile. Este proyecto tiene un carácter emblemático en el ámbito del aprovechamiento de las energías renovables no convencionales. Entre los principales beneficios destacan el aumento de la eficiencia energética, dado que se está aprovechando energía (calor), que antes simplemente se quemaba, para desplazar el uso de combustibles fósiles que actualmente se requieren para producir Gas de Ciudad – aproximadamente 500.000 MMBtu. Lo anterior supone una reducción de gases de efecto invernadero (GEI) de aproximadamente 22.310 Ton de CO₂eq anuales. Se reducirán también las emisiones asociadas de Material Particulado y NOx, y de azufre.

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

34.2.- Gas Sur.

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

Al 30 de septiembre de 2015 y 2014, Gasco S.A. y sus subsidiarias no han incurrido en desembolsos relacionados con normas de medio ambiente, a su vez, tampoco tiene comprometidos flujos a futuro.

35.- HECHOS POSTERIORES.

Los estados financieros consolidados intermedios de la Sociedad correspondiente al período terminado al 30 de septiembre de 2015 fueron aprobados por el Directorio en Sesión N° 11 de fecha 3 de noviembre de 2015.

Entre el 30 de septiembre de 2015, fecha de cierre de los estados financieros consolidados intermedios, 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.