

GAS NATURAL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

CONSOLIDADOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)

Correspondientes al período terminado el

30 de junio de 2016

INDICE

I. INFORME AUDITORES EXTERNOS

II. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO	10
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION	12
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL	13
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO	14
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO	15
NOTAS A LOS ESTADOS INTERMEDIOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS	16
1.- INFORMACION GENERAL	16
2.- DESCRIPCIÓN DEL SECTOR DONDE PARTICIPA GAS NATURAL CHILE S.A.	16
3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	18
3.1.- Bases de preparación de los estados financieros consolidados intermedios.	18
3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por el Grupo.	18
3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2016, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	20
3.4.- Bases de consolidación	21
3.5.- Entidades subsidiarias.	24
3.6.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	27
3.7.- Información financiera por segmentos operativos.	29
3.8.- Propiedades, planta y equipo.	29
3.9.- Menor valor o plusvalía comprada (Goodwill).	30
3.10.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.	31
3.11.- Costos por intereses.	32
3.12.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos.	32
3.13.- Activos financieros.	32
3.14.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.	34
3.15.- Inventarios.	36
3.16.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	36

3.17.- Efectivo y equivalentes al efectivo.	37
3.18.- Capital social.	37
3.19.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	37
3.20.- Préstamos y otros pasivos financieros.	37
3.21.- Impuesto a las ganancias e Impuestos diferidos.	38
3.22.- Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.	38
3.23.- Provisiones.	39
3.24.- Subvenciones estatales.	40
3.25.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	40
3.26.- Reconocimiento de ingresos.	40
3.27.- Arrendamientos.	41
3.28.- Contratos de construcción.	42
3.29.- Cambio en criterio de reconocimiento de inversiones en conversiones.	42
3.30.- Distribución de dividendos.	44
3.31.- Costo de ventas.	44
3.32.- Estado de flujos de efectivo	44
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	44
4.1.- Tasaciones de propiedades, planta y equipos.	45
4.2.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.	45
4.3.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	45
5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	46
5.1.- Riesgo Financiero.	46
6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	50
7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.	51
7.1.- Activos y pasivos de cobertura.	51
7.2.- Activos financieros disponibles para la venta.	52
7.3.- Jerarquías del valor razonable.	52
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.	57
8.5.- Provisiones y castigos.	58
8.6.- Número y monto de operaciones.	58
8.7.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro de valor.	58
9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	58
9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	60
9.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.	63
10.- INVENTARIOS.	64
11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	65
12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	66
13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.	66
13.1.- Composición del rubro.	66
13.2.- Inversiones en asociadas.	67
13.3.- Sociedades con control conjunto.	67
13.4.- Inversiones en subsidiarias.	69
14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.	70
14.1.- Composición y movimiento de los activos intangibles.	70
14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	71
15.- PLUSVALIA.	72
15.1.- Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	72
16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS.	73
16.1.- Vidas útiles.	73
16.2.- Detalle de los rubros.	74
16.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipos.	76
16.4.- Políticas de inversión en propiedades, planta y equipos.	77
16.5.- Información adicional sobre propiedades, planta y equipo.	77
16.6.- Costo por intereses.	78
16.7.- Deterioro en propiedades, planta y equipos.	78
16.8.- Otra información adicional sobre propiedades, plantas y equipos.	79
17.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	79

17.1.- Compensación de partidas.	79
17.2.- Activos por impuestos diferidos.	79
17.3.- Pasivos por impuestos diferidos.	80
17.4.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	80
18.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.	81
18.1.- Clases de otros pasivos financieros.	81
18.2.- Préstamos bancarios – desglose de monedas y vencimientos.	82
18.3.- Obligaciones con el público, Bonos.	82
19.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	83
19.1.- Pasivos acumulados (o devengados). (*)	83
19.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	83
20.- OTRAS PROVISIONES.	84
20.1.- Provisiones – Saldos	84
20.2.- Movimiento de las provisiones.	84
21.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	84
21.1.- Detalle del rubro.	84
21.2.- Detalle de las obligaciones por beneficios definidos.	85
21.3.- Balance de las obligaciones por beneficios definidos.	85
21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	85
21.5.- Hipótesis actuariales.	85
22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	86
23.- PATRIMONIO NETO.	87
23.1.- Gestión de Capital	87
23.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.	87
23.3.- Política de dividendos.	87
23.4.- Dividendos.	87
23.5.- Reservas.	88
23.6.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.	88
23.7.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	89
23.8.- Participaciones no controladoras.	90

24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	90
24.1.- Ingresos ordinarios.	90
24.2.- Otros ingresos, por función.	91
25.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	91
25.1.- Gastos por naturaleza.	91
25.2.- Gastos del personal.	92
25.3.- Depreciación y Amortización.	92
25.4.- Otras ganancias (pérdidas).	92
26.- RESULTADOS FINANCIEROS.	93
26.1.- Detalle de resultados financieros.	93
26.2.- Composición Diferencias de cambio.	93
27.- GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.	94
27.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	95
27.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	95
27.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	96
27.4.- Efectos en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	96
27.5.- Diferencias temporarias no reconocidas.	96
28.- GANANCIAS POR ACCION.	97
29.- INFORMACION POR SEGMENTO.	97
29.1.- Criterios de segmentación.	97
29.2.- Cuadros de Resultados por segmentos por áreas geográficas.	98
30.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	98
30.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.	98
30.2.- Salos en moneda extranjera, activos corrientes y no corrientes.	99
30.3.- Salos en moneda extranjera, pasivos corrientes y no corrientes.	100
31.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	101
31.1.- Juicios y otras acciones legales.	101
31.2.- Demandas Arbitrales.	104
31.3.- Restricciones.	104
32.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	105

32.1.- Garantías comprometidas con terceros.	105
33.- DISTRIBUCION DE PERSONAL.	106
34.- MEDIO AMBIENTE.	106
34.1.- Metrogas.	106
34.2.- Gas Sur.	107
35.- NIIF 5 - ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA Y OPERACIONES DISCONTINUADAS	107
36.- HECHOS POSTERIORES.	107

Informe de Revisión del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores de
Gas Natural Chile S.A.:

Hemos revisado el estado de situación financiera consolidado intermedio de Gas Natural Chile S.A. y subsidiarias al 30 de junio de 2016, y los estados consolidados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2016 y los correspondientes estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo por el período de seis meses terminado en esa fecha.

Responsabilidad de la Administración

La Administración de Gas Natural Chile S.A. es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados intermedios de acuerdo con NIC 34 "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y el mantenimiento de un control interno suficiente para proporcionar una base razonable para la preparación y presentación razonable de la información financiera intermedia, de acuerdo con el marco de preparación y presentación de información financiera aplicable.

Responsabilidad del auditor

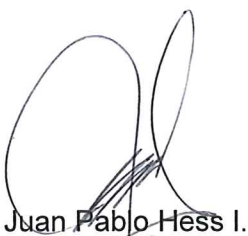
Nuestra responsabilidad es realizar nuestra revisión de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile aplicables a revisiones de la información financiera intermedia. Una revisión de la información financiera intermedia consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y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

Conclusión

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

Énfasis en un asunto

Tal como se describe en la Nota 1 a los estados financieros consolidados intermedios adjuntos, con fecha 30 de marzo de 2016 la Junta Extraordinaria de Accionistas de Gasco S.A. aprobó, con efectos contables a partir del 1 de enero de 2016, la división de dicha sociedad con el objeto de separar su negocio de gas licuado del negocio de gas natural, el que fue asignado a Gas Natural Chile S.A. que nació producto a dicha división. No se modifica nuestra opinión con respecto a este asunto.



Juan Pablo Hess I.

EY LTDA.

Santiago, 21 de julio de 2016

GAS NATURAL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de junio de 2016 (no auditado).
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	30-06-2016 M\$
ACTIVOS CORRIENTES		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	48.315.222
Otros activos no financieros.	12	1.899.853
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	65.614.865
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	1.887.155
Inventarios.	10	6.796.431
Activos por impuestos.	11	1.112.548
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.		125.626.074
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	35	4.827.927
Total activos corrientes		130.454.001
ACTIVOS NO CORRIENTES		
Otros activos financieros.	7	3.682
Otros activos no financieros.	12	793.843
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	4.102.908
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	13	20.840.862
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	4.007.390
Plusvalía.	15	9.147.073
Propiedades, planta y equipo.	16	848.338.889
Activos por impuestos diferidos.	17	7.563.237
Total activos no corrientes		894.797.884
TOTAL ACTIVOS		1.025.251.885

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

GAS NATURAL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO (continuación)
Al 30 de junio de 2016 (no auditado).
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-06-2016 M\$
PASIVOS CORRIENTES		
Otros pasivos financieros.	18	12.662.214
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	19	35.625.901
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	25.037.278
Otras provisiones.	20	5.169.502
Provisiones por beneficios a los empleados.	21	422.343
Otros pasivos no financieros.	22	8.403.170
Pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.		87.320.408
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.		
Total pasivos corrientes		87.320.408
PASIVOS NO CORRIENTES		
Otros pasivos financieros.	18	195.091.277
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	3.740.952
Pasivo por impuestos diferidos.	17	169.255.007
Provisiones por beneficios a los empleados.	21	3.990.468
Total pasivos no corrientes		372.077.704
TOTAL PASIVOS		459.398.112
PATRIMONIO		
Capital emitido.	23	91.088.610
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	23	135.885.730
Otras reservas.	23	101.352.970
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		328.327.310
Participaciones no controladoras.	23.8	237.526.463
Total patrimonio		565.853.773
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.025.251.885

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

GAS NATURAL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION
Por el periodo terminado el 30 de junio de 2016 (no auditado).
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del al Nota	01-01-2016 30-06-2016 M\$	01-04-2016 30-06-2016 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	24	219.735.322	127.897.085
Costo de ventas	25	(140.486.174)	(77.669.842)
Ganancia bruta		79.249.148	50.227.243
Otros ingresos, por función.	24	193.657	137.792
Gasto de administración.	25	(24.192.344)	(12.526.764)
Otros gastos, por función.	25	(1.200.570)	(476.629)
Otras ganancias (pérdidas).	25	13.156	45.925
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		54.063.047	37.407.567
Ingresos financieros.	26	1.876.177	1.026.790
Costos financieros.	26	(6.663.035)	(3.274.660)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	13	5.601.270	4.052.711
Diferencias de cambio.	26	(519.595)	1.162.434
Resultados por unidades de reajuste.	26	(2.532.343)	(1.424.162)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		51.825.521	38.950.680
Gasto por impuestos a las ganancias.	27	(12.998.428)	(9.105.806)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		38.827.093	29.844.874
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		20.849.423	16.778.382
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	23.8	17.977.670	13.066.492
Ganancia (pérdida)		38.827.093	29.844.874
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	28	124,10	99,87
Ganancia (pérdida) por acción básica.		124,10	99,87

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

GAS NATURAL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL
Por el periodo terminado el 30 de junio de 2016 (no auditado).
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del al Nota	01-01-2016 30-06-2016 M\$	01-04-2016 30-06-2016 M\$
Ganancia (pérdida)		38.827.093	29.844.874
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.	23.7	(81.597)	(2.542)
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que no se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos.	23.7	(13.092.954)	(246.882)
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		(13.174.551)	(249.424)
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.	23.7	(3.892.702)	(484.335)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión		(3.892.702)	(484.335)
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	23.7	(140.411)	(98.509)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		(140.411)	(98.509)
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos		(4.033.113)	(582.844)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		(17.207.664)	(832.268)
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período			
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	23.7	16.603	(867)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo		16.603	(867)
Otro resultado integral		(17.191.061)	(833.135)
Total resultado integral		21.636.032	29.011.739
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		10.762.337	16.053.966
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		10.873.695	12.957.773
Total resultado integral		21.636.032	29.011.739

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

GAS NATURAL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por el período terminado el 30 de junio de 2016 (no auditado).
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Reservas						Patrimonio				
	Capital emitido	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	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2016	91.088.610	128.425.660	(24.223)	(6)	(1.590.901)	6.148.881	132.959.411	134.188.436	358.236.457	259.459.700	617.696.157
Cambios en patrimonio											
Resultado integral											
Ganancia (pérdida)								20.849.423	20.849.423	17.977.670	38.827.093
Otro resultado integral			(3.192.704)	(72.786)	(34.492)	(6.787.104)	(10.087.086)	(10.087.086)	(10.087.086)	(7.103.975)	(17.191.061)
Total resultado integral	0	0	(3.192.704)	(72.786)	(34.492)	(6.787.104)	(10.087.086)	20.849.423	10.762.337	10.873.695	21.636.032
Dividendos.											
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio. (*)		(21.473.068)					0	(5.880.000)	(5.880.000)		(5.880.000)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(21.473.068)	(3.192.704)	(72.786)	(34.492)	(6.833.391)	(31.606.441)	1.697.294	(34.791.484)	(21.933.237)	(67.598.416)
									(29.909.147)	(21.933.237)	(51.842.384)
Patrimonio al final del ejercicio al 30 de junio de 2016	91.088.610	106.952.592	(3.216.927)	(72.792)	(1.625.393)	(684.510)	101.352.970	135.885.730	328.327.310	237.526.463	565.853.773

(*) Ver explicación en Nota 3.29

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

GAS NATURAL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO
Por el periodo terminado al 30 de junio de 2016 (no auditado).
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO		del al	01-01-2016 30-06-2016
		Nota	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.			233.954.384
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.			(120.564.408)
Pagos a y por cuenta de los empleados.			(11.638.768)
Otros pagos por actividades de operación.			(14.845.435)
Otros cobros y pagos de operación			
Dividendos pagados.			(5.854.978)
Dividendos recibidos.			1.211.488
Intereses recibidos.			1.153.966
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).			(13.018.847)
Otras entradas (salidas) de efectivo.			1.894.399
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación			72.291.801
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.			2.800
Compras de propiedades, planta y equipo.			(15.498.724)
Compras de activos intangibles.			(5.045)
Cobros a entidades relacionadas.			4.060.597
Otras entradas (salidas) de efectivo.			22.066
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			(11.418.306)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos.			50.131.281
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.			50.131.281
Pagos de préstamos.			(69.735.657)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.			(477.258)
Dividendos pagados.			(6.326.100)
Intereses pagados.			(6.266.875)
Otras entradas (salidas) de efectivo.			35.055
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			(32.639.554)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios			28.233.941
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.			(1.868.201)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo			26.365.740
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.			21.949.482
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	6		48.315.222

1.- INFORMACION GENERAL

Gas Natural Chile S.A. (en adelante también denominada la “Sociedad”) Rut 75.560.818-K, es una empresa subsidiaria de la Compañía General de Electricidad S.A. (en adelante el “Grupo CGE”). A su vez el controlador del Grupo CGE, es la sociedad Gas Natural Fenosa Chile SpA.

Gas Natural Chile S.A., es la entidad escindida de la división de Gasco S.A., que fue aprobada en Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 30 de marzo de 2016, asignando a Gas Natural Chile S.A. todos los activos y pasivos del sector Gas Natural, sean estos directos o indirectos.

La citada Junta Extraordinaria de Accionistas de Gasco S.A., también aprobó que para efectos financieros contable de Gas Natural Chile S.A., la división comenzaría a regir a partir del 1° de enero de 2016.

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 junio de 2016, 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.

Gas Natural Chile S.A. es una sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social en Avenida Presidente Riesco N° 5561, Las Condes, en la ciudad de Santiago, República de Chile.

La Sociedad, tiene como objeto social principal la inversión en sociedades de producción y distribución de gas natural.

La emisión de estos estados financieros consolidados intermedios correspondientes al período terminado el 30 de junio de 2016 fue aprobada por en Sesión Extraordinaria de Directorio N° 3, de fecha 21 de julio de 2016, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- DESCRIPCIÓN DEL SECTOR DONDE PARTICIPA GAS NATURAL CHILE S.A.

Gas Natural Chile S.A. posee una presencia significativa en la industria del gas natural en Chile, además participa en Argentina en el transporte de gas por gasoductos y la distribución de gas natural en 4 provincias.

Gas Natural Chile S.A. concentra las actividades de distribución y transporte de gas natural en Chile y en Argentina, a través de sus empresas subsidiarias, de control conjunto y asociadas, abasteciendo a clientes residenciales, comerciales e industriales, en ambos países. En el negocio de distribución de gas natural en Chile, Gas Natural Chile 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. En Argentina se distribuye gas natural a través de Gasnor S.A. y comercializa gas natural a través de Gasmarket S.A. También participa en el transporte de gas natural a través de Gasoducto del Pacífico Chile S.A. y Gasandes S.A. y en Argentina a través de Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. y Gasandes (Argentina) S.A.

Al 30 de junio de 2016, el número total de clientes abastecidos por Metrogas S.A., Gas Sur S.A., Innergy Holding S.A. y Gasoducto del Pacífico S.A. alcanza los 666.624, mientras que Gasnor S.A. provee de gas natural a 515.078 clientes en Argentina.

Demanda

El gas natural 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, cuya puesta en marcha se realizó en el mes de septiembre de 2009 y que desde el 1° de enero de 2011 opera a plena capacidad, ha permitido contar con gas natural proveniente desde distintas partes del mundo, a precios competitivos, reduciendo la vulnerabilidad en cuanto al abastecimiento.

Adicionalmente, METROGAS dispone de un sistema de respaldo de gas natural simulado, el cual puede ser inyectado en las redes en reemplazo del gas natural, y que estuvo en operación hasta agosto de 2009, y además cuenta con almacenamiento de gas natural en los gasoductos de Electrogas y GASANDES, ambos con el objeto de asegurar el suministro a los clientes residenciales y comerciales.

Con respecto al riesgo de suministro, Gas Sur S.A. adquiere su materia prima con proveedores nacionales, principalmente ENAP e importa una cantidad menor de gas natural desde Argentina para su posterior distribución.

En lo que respecta a la subsidiaria Gas Sur S.A., su distribución está orientada 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 Soluciones Energéticas S.A. 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, 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.

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.

3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

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

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

Los presentes estados financieros consolidados intermedios de la Sociedad al 30 de junio de 2016 y por los períodos de 3 y 6 terminados el 30 de junio de 2016, han sido preparados de acuerdo con a NIC 34 “Información Financiera Intermedia”, incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera NIIF (IFRS por su sigla en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

Los estados financieros consolidados han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades, planta y equipo 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 intermedios se han utilizado las políticas emanadas desde Compañía General de Electricidad para todas las subsidiarias incluidas en su 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.

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

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para los ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2016.

3.2.1.- 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.

- 3.2.2.- 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.
- 3.2.3.- 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.
- 3.2.4.- 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.
- 3.2.5.- 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”.
- 3.2.6.- 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.
- 3.2.7.- Enmienda a NIIF 5 “Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y Operaciones Discontinuadas”. 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.
- 3.2.8.- 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.
- 3.2.9.- Modificación a NIC 34 “Información Financiera Intermedia”. Emitida en septiembre de 2014. Esta modificación clarifica que las revelaciones requeridas
-

deben estar o en los estados financieros interinos o deben ser indicadas con referenciadas cruzadas entre los estados financieros interinos y cualquier otro informe que lo contenga.

3.2.10.- 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.

3.2.11.- Modificación a NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”. Emitida en diciembre de 2014. Estas modificaciones abordan algunas preocupaciones expresados sobre los requerimientos de presentación y revelación, y aseguran que las entidades tienen la posibilidad de ejercer juicio cuando apliquen NIC 1.

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2016, 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 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 2018 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.3.- NIIF 16 “Arrendamientos”, emitida en mayo de 2014, es una nueva norma que establece la definición de un contrato de arrendamiento y especifica el tratamiento contable de los activos y pasivos originados por estos contratos desde el punto de vista del arrendador y arrendatario. La nueva norma no difiere significativamente de la norma que la precede, NIC 17 Arrendamientos, con respecto al tratamiento contable desde el punto de vista del arrendador. Sin embargo, desde el punto de vista del arrendatario, la nueva norma requiere el reconocimiento de activos y pasivos para la mayoría de los contratos de arrendamientos. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2019 y su adopción anticipada es permitida si ésta es adoptada en conjunto con NIIF 15 “Ingresos procedentes de Contratos con Clientes”.

- 3.3.4.- Modificación a NIC 7 “Estado de flujos de efectivo”, emitida en enero de 2016, requiere que una entidad revele información que permita a los usuarios de los Estados Financieros evaluar los cambios en las obligaciones derivadas de las actividades de financiación, incluyendo tanto los cambios derivados de los flujos de efectivo y los cambios que no son en efectivo. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2017 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.5 Modificación a NIC 12 “Impuesto a las ganancias”, emitida en enero de 2016, aclara como registrar los activos por impuestos diferidos correspondientes a los instrumentos de deuda medidos al valor razonable. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2017 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.6.- 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. La fecha de aplicación obligatoria de estas modificaciones está por ser determinada debido a que el IASB planea una investigación profunda que pueda resultar en una simplificación de contabilidad de asociadas y negocios conjuntos. Se permite su adopción inmediata.

La Administración de la Sociedad estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, y que pudiesen aplicar a la Sociedad, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados intermedios de Gas Natural Chile 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 la implicación en la entidad.
- Se tiene la capacidad de afectar los retornos mediante el 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.

Gas Natural Chile 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 30-06-2016		
					Directo	Indirecto	Total
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Avda. Gran Bretaña 5691 - Talcahuano	CL \$	99,97210%	0,02790%	100,00000%
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes - Santiago	CL \$	51,83784%	0,00000%	51,83784%
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	El Regidor 66, Las Condes - Santiago	CL \$	51,83784%	0,00000%	51,83784%
76.171.653-0	GN Holding Argentina S.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	CL \$	99,99998%	0,00002%	100,00000%
76.580.784-0	Sociedad Inversiones Atlántico S.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	CL \$	99,99574%	0,00000%	99,99574%
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	Sebastián Elcano 1995, Hualpén, Concepción	CL \$	30,000000%	30,000000%	60,000000%
0-E	Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Chile	190 Elgin Avenue Grand Cayman KY1-9005 Cayman Islands	CL \$	26,700000%	30,000000%	56,700000%

3.5.2.- Entidades de consolidación indirecta.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Subsidiaria de	Porcentaje de Participación de 30-06-2016	
						Subsidiaria	GNCH
0-E	Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	Sarmiento 1230 piso 9 y 10, Buenos Aires	AR \$	GN Holding Argentina S.A.	56,69780%	56,69780%
96.867.260-6	Centrogas S.A.	Chile	Av. Vitacura 7646, Santiago	CL \$	Metrogas S.A. - Aprovisionadora Global de Energía S.A.	99,99750%	51,83654%
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes, Santiago	CL \$	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	99,99500%	51,83525%
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción	CL \$	Metrogas S.A.	99,900000%	51,78600%
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción	US \$	Sociedad de Inversiones Atlántico S.A.	60,000000%	59,99744%
96.856.700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción	US \$	Innergy Holdings S.A.	99,99990%	59,99738%
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción	US \$	Innergy Holdings S.A.	99,99990%	59,99738%
0-E	GN Holding Argentina Comercializadora S.A.	Argentina	Avda. Leandro Alem 1050 piso 4, Buenos Aires	AR \$	GN Holding Argentina S.A.	100,000000%	100,000000%

GNCH : Gas Natural Chile S.A.

3.5.3.- Cambios en el perímetro de consolidación.

3.5.3.1 Perímetro de consolidación directo

Con fecha 26 de mayo de 2016 la subsidiaria Metrogas S.A. informó mediante un Hecho Esencial dirigido a la Superintendencia de Valores y Seguros que “Con fecha 26 de mayo de 2016 se celebró Junta Extraordinaria de Accionistas mediante la cual se aprobó la división de Metrogas S.A. entre sí y una nueva sociedad que se crea en virtud de la división, con el objeto de separar el negocio de distribución de gas natural, que permanecerá en la continuadora legal Metrogas S.A., del de aprovisionamiento, el cual pasará a la nueva sociedad denominada Aprovisionadora Global de Energía S.A.”

Producto de esta división la subsidiaria Metrogas S.A. modifica su perímetro de consolidación al 30 de junio de 2016, que excluye las subsidiarias Empresa Chilena de Gas Natural S.A. y Centrogas S.A. y las sociedades de control conjunto GNL Quintero S.A., GNL Chile S.A., Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A., Gasoducto Gasandes S.A. y Andes Operaciones y Servicios S.A. cuyos activos han sido asignados por la Junta Extraordinaria de Accionistas a la subsidiaria Aprovisionadora Global de Energía S.A.

Esta división produce efectos contables a contar del 01 de abril de 2016, de acuerdo a lo acordado en la citada Junta Extraordinaria de Accionistas.

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

Entidades Asociadas.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Asociada de	Porcentaje de Participación de	
96.641.810-9	Gas Natural Producción S.A.	Chile	El Bosque Norte 0177, Santiago	CL\$	Gas Natural Chile S.A.	Subsidiaria	30-06-2016
							GNCH
						36,14500%	36,14500%

GNCH : Gas Natural Chile S.A.

Entidades control conjunto.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Sociedad control conjunto de	Porcentaje de Participación de	
						30-06-2016	
						Subsidiaria	GNCH
0-E	Gascart S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR \$	GN Holding Argentina S.A.	50,000000%	50,000000%
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR \$	GN Holding Argentina S.A. - Gas	97,400000%	47,41348%
0-E	Gasmarket S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR \$	Comercializadora S.A.	50,000000%	50,000000%
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Avda. Rosario Norte 532, of. 1604, Las Condes, Santiago	CL \$	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	20,000000%	10,36757%
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Avda. Rosario Norte 532, of. 1604, Las Condes, Santiago	CL \$	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	33,333300%	17,27911%
0-E	Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Honduras 5663, piso 2, Buenos Aires.	AR\$	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	47,000000%	24,36378%
96.721.360-8	Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	Avda.Chena 11650, San Bernardo, Santiago	US \$	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	47,000000%	24,36378%
96.761.130-1	Andes Operaciones y Servicios S.A.	Chile	Avda.Chena 11650, San Bernardo, Santiago	US \$	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	50,000000%	25,91892%

GNCH : Gas Natural Chile S.A.

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 Gas Natural Chile 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 GN Holding Argentina S.A., Gasoducto del Pacífico Chile S.A. y Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltda., su moneda funcional es el dólar estadounidense.

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 \$
30-06-2016	661,37	731,93	26.052,07	43,97	0,23
31-12-2015	710,16	774,61	25.629,09	54,75	0,22
30-06-2015	639,04	712,34	24.982,86	70,35	0,25

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

3.6.4.- Entidades de la Sociedad.

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

- Los activos y pasivos de cada estado de situación financiera presentado se convierten al tipo de cambio de cierre de cada ejercicio;
- 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, el cual en Gas Natural Chile S.A. ha sido identificado como segmento venta de gas natural. (Ver nota 29.1)

3.8.- Propiedades, planta y equipo.

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, como también las erogaciones relacionadas a conversiones de instalaciones y artefactos de los clientes para el uso de gas natural en vez de otro combustible, 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 período de construcción:

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

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.- 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.

3.10.4.- 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.

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 financieros.

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

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

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

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

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

3.13.2.- Préstamos y cuentas por cobrar.

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

3.13.3.- Activos financieros disponibles para la venta.

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

Reconocimiento y medición:

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

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

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

Las ganancias y pérdidas que surgen de cambios en el valor 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.

3.14.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.

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

- coberturas del valor razonable de activos o pasivos reconocidos o compromisos a firme (cobertura del valor razonable);

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

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

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

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

3.14.1.- Coberturas de valor razonable.

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

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

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

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

3.14.2.- Coberturas de flujos de efectivo.

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

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

propiedades, planta y equipos), las ganancias o pérdidas previamente reconocidas en el patrimonio se transfieren del patrimonio y se incluyen como parte del costo inicial del activo. Los montos diferidos son finalmente reconocidos en el costo de los productos vendidos, si se trata de existencias, o en la depreciación, si se trata de propiedades, planta y equipos.

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

3.14.3.- Coberturas de inversión neta en el exterior.

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

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

3.14.4.- Derivados a valor razonable a través de 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.

3.15.- Inventarios.

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

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

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

3.16.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Las cuentas comerciales a cobrar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que los plazos medios de vencimientos no superan los 31 días y los retrasos respecto de dicho

plazo generan intereses explícitos. Las cuentas comerciales a cobrar no corrientes se reconocen a su costo amortizado.

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

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

3.17.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

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

3.18.- Capital social.

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

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

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

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

3.20.- Préstamos y otros pasivos financieros.

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

el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante el plazo de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

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

3.21.- Impuesto a las ganancias e Impuestos diferidos.

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

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

3.22.1.- Vacaciones del personal.

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

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

La Sociedad constituye pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del

personal. Si este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata de acuerdo con NIC 19 (R), 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.

3.22.3.- Participación en las utilidades.

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

3.23.- Provisiones.

La Sociedad reconoce una provisión cuando está 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.

3.24.- Subvenciones estatales.

Las subvenciones estatales 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.

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

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

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

3.26.- Reconocimiento de ingresos.

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

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

3.26.1.- Ventas de gas.

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

3.26.2.- Ventas de bienes.

Las ventas de bienes se reconocen cuando la Sociedad ha entregado los productos al cliente y no existe ninguna obligación pendiente de cumplirse que pueda

afectar la aceptación de los productos por parte del cliente. La entrega no tiene lugar hasta que los productos se han enviado al lugar concreto, los riesgos de obsolescencia y pérdida se han transferido al cliente y el cliente ha aceptado los productos de acuerdo con el contrato de venta, el período de aceptación ha finalizado, o bien la Sociedad tiene evidencia objetiva de que se han cumplido los criterios necesarios para la aceptación.

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

3.26.3.- Ingresos por intereses.

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

3.26.4.- Ingresos por dividendos de inversiones temporales.

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

3.27.- Arrendamientos.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

3.28.- Contratos de construcción.

Los costos de los contratos de construcción a terceros se reconocen cuando se incurre en ellos. Los ingresos y costos del contrato de construcción se reconocen en resultados de acuerdo con el método de grado de avance físico. Cuando el resultado de un contrato de construcción no puede estimarse de forma fiable, los ingresos del contrato se reconocen sólo hasta el límite de los costos del contrato incurridos que sea probable que se recuperarán. Cuando el resultado de un contrato de construcción puede estimarse de forma fiable y es probable que el contrato vaya a ser rentable, los ingresos del contrato se reconocen durante el período del contrato. Cuando sea probable que los costos del contrato vayan a exceder el total de los ingresos del mismo, la pérdida esperada se reconoce inmediatamente como un gasto, o como parte de un contrato oneroso.

3.29.- Cambio en criterio de reconocimiento de inversiones en conversiones.

A través de los Oficios Ordinarios N° 4550 y N° 7515, de fecha 05 de marzo de 2015 y 15 de abril de 2015 respectivamente, la SVS notificó a la subsidiaria 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.

Con fecha 28 de abril de 2015, Metrogas S.A. interpuso un recurso de reclamación ante la Corte de Apelaciones de Santiago.

Con fecha 08 de abril de 2016, las partes presentan un escrito al tribunal, mediante el cual Metrogas S.A. se desiste del recurso de reclamación interpuesto y la Superintendencia de Valores y Seguros acepta dicho desistimiento. Posteriormente, a través del Oficio Ordinario N°10.089 de fecha 22 de abril de 2016, la SVS autorizó que dichos cambios sean realizados en los estados financieros al 31 de marzo de 2016.

Lo anterior implica un cambio en el tratamiento de las conversiones realizado por Gas Natural Chile S.A. y subsidiarias puesto que las erogaciones que representan estas conversiones serán tratadas como gastos del periodo en que se incurren, en lugar de considerarlas como parte de los activos medidores y reguladores, como se hacía hasta el

31 de diciembre de 2015. Este cambio se ha hecho extensivo a la subsidiaria Gas Sur S.A. para homologar políticas de tratamiento contable de conversiones de gas natural.

Como consecuencia de lo anterior y de acuerdo a la NIC 8 “Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores” el cambio fue realizado en forma retroactiva por las subsidiarias, reexpresando los estados financieros consolidados del 01 de enero de 2016.

Los saldos reexpresados de cada línea de los estados financieros son los siguientes:

Efecto en el patrimonio Incremento (disminución) del patrimonio neto	
ACTIVOS	01-01-2016 M\$
ACTIVOS NO CORRIENTES	
Propiedades, planta y equipo. (neto)	(81.947.813)
Activos por impuestos diferidos.	869.247
Total activos no corrientes	(81.078.566)
TOTAL ACTIVOS	(81.078.566)
PATRIMONIO Y PASIVOS	01-01-2016 M\$
PASIVOS NO CORRIENTES	
Pasivo por impuestos diferidos.	(20.989.472)
Total pasivos no corrientes	(20.989.472)
TOTAL PASIVOS	(20.989.472)
PATRIMONIO	
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	(15.123.770)
Otras reservas.	(19.633.428)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	(34.757.198)
Participaciones no controladoras.	(25.331.896)
Total patrimonio	(60.089.094)
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	(81.078.566)

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.

3.31.- Costo de ventas.

Los costos de ventas incluyen el costo de adquisición de las materias primas e insumos necesarios para la distribución de Gas Natural, depreciaciones de instalaciones y mano de obra directa a servicios prestados. Estos costos incluyen principalmente los costos de adquisición netos de descuentos obtenidos, los gastos e impuestos no recuperables.

3.32.- Estado de flujos de efectivo

El Estado de Flujos de Efectivo Consolidado ha sido elaborado utilizando el método directo, y en el mismo se utilizan las siguientes expresiones con el significado que a continuación se indica:

- Actividades de operación: actividades que constituyen los ingresos ordinarios del grupo, así como otras actividades que no pueden ser calificadas como de inversión o financiación.
- Actividades de inversión: actividades de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- Actividades de financiación: actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos que no forman parte de las actividades de operación.

La Sociedad no ha registrado transacciones que no representan movimientos de efectivo relacionadas con inversión o financiamiento al 30 de junio de 2016. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.

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.- Tasaciones de propiedades, planta y equipos.

La Sociedad efectuará 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 serán efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos, considerando su estado actual. Dicho VNR es reducido en la proporción apropiadas que representa el uso y estado de conservación de los activos, a base de la metodología de Marston y Agg.

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

4.2.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.

La Sociedad evaluará anualmente si la plusvalía ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota N° 3.9. 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).

4.3.- 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 Gas Natural Chile 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.

5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

Los factores de riesgo a los que está sometido Gas Natural Chile 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 Gas Natural Chile 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 Gas Natural Chile S.A. y subsidiarias, al 30 de junio de 2016, se ha estructurado en un 94% 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, las empresas del grupo 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.

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 30-06-2016	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\$	Total M\$
Bancos	10.396.434	35.857.462	10.699.825		56.953.721
Bonos	15.846.813	30.968.000	44.506.755	149.364.091	240.685.659
Total	26.243.247	66.825.462	55.206.580	149.364.091	297.639.380
Porcentualidad	9%	22%	19%	50%	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.

Gas Natural Chile S.A. posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 74,9% de la deuda financiera a nivel consolidado se encuentra estructurada a tasa fija.

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, el efecto al cierre del primer trimestre, sería de M\$ 267.023 de mayor costo financiero al 30 de junio de 2016.

5.1.3 Riesgo de tipo de cambio y unidades de reajuste.

La moneda funcional de Gas Natural Chile 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.

Al 30 de junio de 2016 el stock de deuda en moneda extranjera alcanza a M\$ 12.078.696, en consecuencia, el riesgo de variación de tipo de cambio solamente afecta al 5,81% de la deuda financiera total.

Tipo de deuda	30-06-2016	
	M\$	%
Deuda en CL\$	41.717.027	20,08%
Deuda en unidades de fomento	153.957.768	74,12%
Deuda en moneda extranjera - m/e	12.078.696	5,81%
Total deuda financiera	207.753.491	100,01%

Al cierre de los estados financieros al 30 de junio de 2016, el valor del dólar observado alcanzó a \$ 661,37 es decir un 7% menor al valor de cierre al 31 de diciembre de 2015, fecha en que alcanzó un valor de \$ 710,16.

Considerando los valores indicados anteriormente, se efectuó un análisis de sensibilidad sobre aquella parte de la deuda expresada en dólares u otra moneda extranjera que no posee algún instrumento de cobertura asociado, para determinar el efecto marginal en los resultados de la Sociedad a junio de 2016 debido a la variación de $\pm 1\%$ en el tipo de cambio.

Sensibilización tipo de cambio de cierre	Variación %	t/c	Deuda en moneda extranjera		Efecto t/c
	t/c	cierre	MUS\$	M\$	M\$
Saldos al 30 de junio de 2016		661,37	18.263	12.078.696	
	-1%	654,76	18.263	11.957.909	(120.787)
	1%	667,98	18.263	12.199.483	120.787

Como resultado de esta sensibilización, la utilidad antes de impuesto de Gas Natural Chile S.A. habría disminuido en M\$ 120.787 ante un alza de un 1% en el valor de tipo de cambio y lo contrario hubiera sucedido ante una disminución de un 1%.

5.1.4 Riesgo de variación unidad de fomento.

Al 30 de junio de 2016, Gas Natural Chile S.A. mantiene un 74,12% de sus deudas financieras expresadas en UF, lo que genera un efecto en la valorización de estos pasivos respecto del peso chileno. Para dimensionar el efecto de la variación de la UF en el resultado antes de impuestos, se realizó una sensibilización de esta unidad de reajuste, determinando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF al 30 de junio de 2016, los resultados antes de impuestos hubieran disminuido en M\$ 1.539.578, por mayor gasto por unidad de reajuste, y lo contrario sucede en el evento que la UF disminuya en un 1%.

5.1.5 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 junio de 2016. 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 Gas Natural Chile S.A. que compara su valor libro en relación a su valor razonable:

Deuda al 30 de junio de 2016	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	53.795.723	52.472.932	-2,46%
Bonos	153.957.768	181.491.967	17,88%
Total pasivo financiero	207.753.491	233.964.899	12,62%

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

Gas Natural Chile S.A. y sus subsidiarias tienen como giro principal la distribución de gas natural.

El suministro de gas para el segmento residencial comercial (res-com), es un servicio básico de consumo masivo. Para este tipo de clientes se contemplan dos modalidades de venta: al contado (venta diferida) y a plazo, siendo la venta a plazo la mayoritaria. En el caso de venta diferida, no existe riesgo de crédito, debido a que el cliente paga anticipadamente el gas que consumirá en los meses de otoño e invierno, principalmente.

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

Por otra parte, para los segmentos comercial e industrial, la empresa administra una cartera de clientes, segmentos y canales que analiza y evalúa en forma periódica mediante sistemas propios. El resultado de dicha evaluación crediticia, consiste principalmente en la evaluación financiera de los clientes, permite determinar los límites de riesgo de crédito

para casos puntuales, o grupos de clientes de características similares, asignando de esta forma, líneas de crédito de plazos discretos.

Al 30 de junio de 2016, el saldo de los Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, corrientes y no corrientes, netos de provisión de deterioro asciende a M\$ 65.614.865.

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

- a. Antigüedad de la deuda
- b. Existencia de situaciones contingentes
- c. Análisis de la capacidad de pago del cliente

Como parte de la política de la Sociedad, en Chile, las deudas mayores a 180 días son provisionadas en un 100%. 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), todas las sociedades solventes y recurrentes en la compra de energía, un 8,2% 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.

5.1.8 Marco Normativo en discusión que podría afectar 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 junio de 2016 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	30-06-2016 M\$
Efectivo	
Efectivo en caja.	237.567
Saldos en bancos.	9.684.850
Total efectivo.	9.922.417
Equivalente al efectivo	
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	9.673.477
Otros equivalentes al efectivo (*).	28.719.328
Total equivalente al efectivo.	38.392.805
Total	48.315.222

El efectivo y equivalentes a efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 30 de junio de 2016 no difieren del presentado en los estados consolidados de flujos de efectivo.

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

(*) Otros equivalentes al efectivo	30/06/2016 M\$
Cuotas de fondos mutuos.	23.672.095
Inversiones en pactos.	5.047.233
Total otros equivalentes al efectivo.	28.719.328

La composición del rubro por tipo de monedas al 30 de junio de 2016 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	30/06/2016 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	28.529.811
	US \$	10.342.573
	AR \$	9.442.838
Total		48.315.222

7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición del rubro al 30 de junio de 2016 es la siguiente:

Otros activos financieros	30/06/2016	
	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Activos financieros disponibles para la venta.		3.682
Total	0	3.682

7.1.- Activos y pasivos de cobertura.

Gas Natural Chile S.A., manteniendo la política de gestión de riesgos, tiene suscritos contratos de derivados que cubren las variaciones de tipos de cambio. 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 junio de 2016, la Sociedad, no ha reconocido en resultados ineficiencias de partidas cubiertas en instrumentos derivados. La composición de los pasivos de cobertura al 30 de junio de 2016, se detallan en el siguiente cuadro:

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo
					Corrientes
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	30/06/2016 M\$
Metrogas S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Moneda	140.411
Total					140.411

7.2.- Activos financieros disponibles para la venta.

Los activos financieros disponibles para la venta al 30 de junio de 2016, corresponden solamente a instrumentos de patrimonio y su detalle es el siguiente:

Detalle de los instrumentos de patrimonio				No corrientes
R.U.T	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje participación	30-06-2016
			30-06-2016	M\$
70.497.500-7	Estadio Español de Concepción S.A.	6	0,12000%	2.889
70.393.200-2	Club de Campo La Posada S.A.	2	0,06000%	792
70.341.300-5	Corporación Club Concepción	1	0,03000%	1
Total				3.682

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 junio de 2016, han sido medidos en base a las metodologías previstas en la NIC 39. Dichas metodologías aplicadas para cada clase de instrumentos financieros se clasifican según su jerarquía de la siguiente manera:

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

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de junio de 2016, en la medida que existan saldos vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros.

7.3.1.- Pasivos financieros medidos al valor razonable.

Instrumentos financieros medidos a valor razonable		Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:
Pasivos financieros	30/06/2016	Nivel II
	Corrientes	M\$
Derivados de cobertura de flujo de caja	140.411	140.411
Total	140.411	140.411

7.3.2.- Activos financieros disponibles para la venta.

Activos financieros disponibles para la venta		Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:
	30/06/2016	Nivel III
	No corrientes	M\$
Estadio Español de Concepción S.A.	2.889	2.889
Club de Campo La Posada S.A.	792	792
Corporación Club Concepción	1	1
Total	3.682	3.682

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
	30/06/2016 M\$
Deudores comerciales, neto.	64.074.771
Otras cuentas por cobrar, neto.	1.540.094
Total	65.614.865

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes
	30/06/2016 M\$
Por cobrar al personal	
Préstamos al personal.	106.369
Anticipo de remuneraciones.	50.139
Sub total	156.508
Impuestos por recuperar	
Iva crédito fiscal.	3.779
Sub total	3.779
Deudores varios	
Deudores varios.	90.214
Anticipo Proveedores.	651.587
Instalaciones y proyectos por cobrar.	79.308
Documentos por cobrar fideicomiso financiero.	398.432
Otros.	160.266
Sub total	1.379.807
Total	1.540.094

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes
	30/06/2016 M\$
Deudores comerciales, bruto.	67.069.856
Otras cuentas por cobrar, bruto.	1.540.094
Total	68.609.950

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	30/06/2016 M\$
Deudores comerciales.	2.995.085
Total	2.995.085

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de junio de 2016, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	30-06-2016 M\$
Saldo inicial.	2.991.426
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	23.396
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	(19.737)
Total	2.995.085

El valor justo de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no difiere significativamente del valor de libros presentado. Asimismo, el valor libros de los deudores y clientes por cobrar en mora no deteriorados y deteriorados representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos, ya que incluyen un interés explícito por el retraso en el pago y consideran una provisión de deterioro cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar el importe que se le adeuda, ello aún luego de aplicar las acciones de cobranza.

En relación al suministro de gas para el segmento residencial comercial, es un servicio básico de consumo masivo, que concentra la mayor parte de la venta en términos de volumen. Para este tipo de clientes se contemplan dos modalidades de venta: diferida y a plazo, siendo la venta a plazo la mayoritaria. En el caso de venta diferida, no existe riesgo de crédito, debido a que el cliente paga anticipadamente el gas que consumirá en los meses de otoño e invierno, principalmente.

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.

8.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 30 de junio de 2016 es la siguiente:

30-06-2016	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
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	55.034.387	7.602.237	1.059.226	194.577	72.144	73.907	61.689	44.028	51.639	2.876.022	67.069.856	67.069.856
Otras cuentas por cobrar, bruto.	1.424.867	66.700	48.527					(44.028)	(51.639)	(2.876.022)	1.540.094	1.540.094
Provision deterioro	(23.396)										(2.995.085)	(2.995.085)
Total	56.435.858	7.668.937	1.107.753	194.577	72.144	73.907	61.689	0	0	0	65.614.865	65.614.865

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

El resumen de estratificación de cartera al 30 de junio de 2016 es la siguiente:

30-06-2016					
Tramos de deudas Segmento Gas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada.		29.243.179		29.243.179	0
Por vencer.	989.166	25.791.208	(23.396)	25.791.208	(23.396)
Sub total por vencer	989.166	55.034.387	(23.396)	55.034.387	(23.396)
Vencidos					
Entre 1 y 30 días	97.697	7.602.237		7.602.237	0
Entre 31 y 60 días	30.429	1.059.226		1.059.226	0
Entre 61 y 90 días	11.418	194.577		194.577	0
Entre 91 y 120 días	7.058	72.144		72.144	0
Entre 121 y 150 días	5.910	73.907		73.907	0
Entre 151 y 180 días	5.090	61.689		61.689	0
Entre 181 y 210 días	4.391	44.028	(44.028)	44.028	(44.028)
Entre 211 y 250 días	5.335	51.639	(51.639)	51.639	(51.639)
Más de 250 días	38.608	2.876.022	(2.876.022)	2.876.022	(2.876.022)
Sub total vencidos	205.936	12.035.469	(2.971.689)	12.035.469	(2.971.689)
Total	1.195.102	67.069.856	(2.995.085)	67.069.856	(2.995.085)

- (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.

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 30 de junio de 2016 es la siguiente, estos saldos forman parte de la cartera morosa:

30/06/2016				
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.	756	346.183	195	471.664
Total	756	346.183	195	471.664

8.5.- Provisiones y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 30 de junio de 2016:

Provisión y castigos	01/01/2016 30/06/2016 M\$	01/04/2016 30/06/2016 M\$
Provisión cartera no repactada	157.844	132.513
Provisión cartera repactada	(45.925)	(108.782)
Recuperos del período o ejercicio	(131.656)	(33.813)
Total	(19.737)	(10.082)

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones en el período terminado el 30 de junio de 2016 es el siguiente por segmentos:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01/01/2016 30/06/2016 M\$	Operaciones N°	01/04/2016 30/06/2016 M\$
Ventas de gas	2.656.860	219.735.322	1.350.434	127.897.085
Total	2.656.860	219.735.322	1.350.434	127.897.085

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	01/01/2016 30/06/2016	
	Activos financieros M\$	Total M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(70.644)	(70.644)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	90.381	90.381

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.

Los traspasos de fondos de corto plazo desde y hacia la matriz, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de cuenta corriente mercantil, estableciéndose para el saldo mensual una tasa de interés variable, de acuerdo a las condiciones del mercado.

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 junio de 2016 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 junio de 2016 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	No corrientes
							30-06-2016 M\$	30-06-2016 M\$
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de Gastos	Más de 90 días y hasta 1 año	Negocio Conjunto	US \$	136.545	
0-E	Gasmarket S.A.	Argentina	Reembolso de Gastos	Más de 90 días y hasta 1 año	Negocio Conjunto	US \$	94.994	
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Accionista común	CL \$	96.200	
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	623	
76.742.300-4	AutoGasco S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	394.451	
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Otras valores por cobrar	Más de 1 Año	Negocios conjuntos	US \$		4.102.908
0-E	YPF S.A	Argentina	Servicios prestados	Hasta 30 días	Accionista Subsidiaria	US \$	1.164.342	
TOTALES							1.887.155	4.102.908

9.1.2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de junio de 2016 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes 30-06-2016 M\$	No corrientes 30-06-2016 M\$
0-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Otros valores por pagar	Más de 90 días hasta 1 año	Negocios conjuntos	US \$	549.024	
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	CL\$	16.924	
0-E	Gas Natural Fenosa Engineering, S.L.	España	Prestación de servicios	Mas de 31 días hasta 60 días	Indirecta	EUR \$	14.763	
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Compra de gas natural	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	23.167.917	
76.742.300-4	AutoGasco S.A.	Chile	Compra de combustible	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	23.802	
79.738.350-3	Inversiones Invergas S.A.	Chile	Dividendos	Más de 90 días y hasta 1 año	Matriz común	CL\$	42.584	
79.738.350-3	Inversiones Invergas S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz común	AR \$	694	
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Consumo Gas	De 1 a 30 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	241.420	
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Dividendos	Más de 90 días y hasta 1 año	Accionista de Subsidiaria	AR \$	451.335	
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Préstamos	Más de 1 año	Accionista de Subsidiaria	CL \$		436.672
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Dividendos	Más de un 1 año	Accionista de Subsidiaria	CL \$		1.939.691
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Servicios Recibidos	Hasta 90 días	Matriz Común	US \$	5.060	
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Servicios Recibidos	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	43	
96.636.520-k	Gasmar S.A.	Chile	Compra de gas licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	132.002	
96.933.430-5	Inversiones Trigás Cuatro S.A.	Chile	Dividendos	Más de 90 días y hasta 1 año	Accionista de Subsidiaria	AR \$	207.861	
96.933.430-5	Inversiones Trigás Cuatro S.A.	Chile	Préstamo	Más de 1 año	Accionista de Subsidiaria	CL \$		200.773
96.933.430-5	Inversiones Trigás Cuatro S.A.	Chile	Dividendos	Más de un 1 año	Accionista de Subsidiaria	US \$		1.163.816
96721360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Servicio transporte	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	183.267	
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Compra de combustible	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	582	
TOTALES							25.037.278	3.740.952

9.1.3. Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por el período terminado al 30 de junio de 2016.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2016 30-06-2016		01-04-2016 30-06-2016	
						Operación	Efecto en resultados (cargos) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargos) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocio Conjunto	Compra de gas natural	US\$	122.699.146	(122.699.146)	76.248.627	(76.248.627)
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocio Conjunto	Intereses cobrados	US\$	14.939	14.939	3.460	3.460
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de gas natural	CL\$	866.758	866.758	432.804	432.804
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de gas natural	CL\$	16.232	(16.232)	13.056	(13.056)
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de materiales	CL\$	109.052	109.052	68.482	68.482
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de artefactos	CL\$	10.641	(10.641)	883	(883)
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	CL\$	7.046	7.046	7.046	7.046
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Capacidad de Transporte	US\$	680.965	680.965	334.396	334.396
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Refacturación Gtos PSR	CL\$	396.893	396.893	207.658	207.658
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Compra Gas Natural	US\$	2.316.676	(2.316.676)	1.225.117	(1.225.117)
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz Común	Recuperación de gastos	CL\$	1.710	(1.710)	1.710	(1.710)
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz Común	Devolución Préstamo	US\$	248.837	248.837	248.837	248.837
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz Común	Intereses Préstamo	US\$	5.944	(5.944)	5.944	(5.944)
90.310.000-2	Gasco S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL\$	13.957	(13.957)	13.957	(13.957)
90.310.000-2	Gasco S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL\$	419	(419)	419	(419)
90.310.000-2	Gasco S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	CL\$	905.810	905.810	463.893	463.893
91.143.000-0	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz Común	Devolución Préstamo	US\$	442.319	442.319		
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Accionista de Subsidiaria	Intereses Préstamo	US\$	10.137	(10.137)	4.311	(4.311)
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Accionista de Subsidiaria	Compra de Energía	CL\$	4.141	(4.141)	1.925	(1.925)
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta	Chile	Matriz Común	Arrendos de equipos	CL\$	8.733	8.733		
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios Recibidos	CL\$	18.325	(18.325)	17.594	(17.594)
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios Recibidos	CL\$	15.078	(15.078)		
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz Común	Servicio de Facturación y Recaudación	CL\$	17.503	17.503	6.547	6.547
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de gas natural	CL\$	5.229	5.229	2.004	2.004
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz Común	Almacénaje	CL\$	48.490	(48.490)	23.839	(23.839)
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz Común	Arriendo	CL\$	2.534	(2.534)		
96.636.520-k	Gasmar S.A.	Chile	Matriz Común	Arriendo (respaldo)	CL\$	669.421	(669.421)	334.836	(334.836)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de Energía	CL\$	243.127	(243.127)	144.206	(144.206)
96.719.210-5	Transnet S.A.	Chile	Matriz Común	Arriendo Instalaciones	CL\$	168.416	(168.416)	82.246	(82.246)
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Devolución Préstamo	US\$	203.784	203.784		
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Intereses Pmo.	US\$	4.662	(4.662)	1.982	(1.982)
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Negocio Conjunto	Servicio de transporte	CL\$	1.332.801	(1.332.801)	648.572	(648.572)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	CL\$	1.655.403	1.655.403	928.054	928.054
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de Energía	CL\$	28.265	(28.265)	17.380	(17.380)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Compra de combustibles	CL\$	38.426	(38.426)	18.911	(18.911)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Venta de gas natural	CL\$	548.908	548.908	300.020	300.019
O-E	Yacimientos Petrolíferos Federales	Argentina	Accionista de Subsidiaria	Servicios Prestados	US\$	3.730.484	3.730.484	1.731.924	1.731.924
O-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocio Conjunto	Intereses cobrados	US\$	164.686	164.686	79.393	79.393
O-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocio Conjunto	Servicio de transporte	US\$	2.985.988	(2.985.988)	1.712.717	(1.712.717)

9.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.

En Junta Extraordinaria de Accionistas de Gasco S.A., de fecha 30 de marzo de 2016, se creó Gas Natural Chile S.A., aprobándose en ese mismo acto los estatutos sociales de la nueva Sociedad (los “Estatutos”). En el artículo Segundo Transitorio de los Estatutos, se designaron a los integrantes del Directorio el cual está integrado por ocho directores, los que permanecen en el cargo hasta la celebración de la primera junta ordinaria de accionistas.

Con fecha 12 de abril de 2016 se ratificó la siguiente composición del directorio de Gas Natural Chile S.A.

Carlos J. Alvarez Fernández	Presidente
Manuel García Cobaleda	Vicepresidente
Matías Pérez Cruz	Director
Andrés Pérez Cruz	Director
Gerardo Montells Trueba	Director
Francisco de Paula Lluch Rovira	Director
Juan Pujol Nogué	Director
Mario Donoso Aracena	Director

En la Primera sesión de directorio de Gas Natural Chile S.A. se designó como gerente general de la Sociedad a don Ricardo Cruzat Ochagavía.

9.2.1.- Remuneración del Directorio y del Comité de Directores.

De acuerdo a lo establecido en el Artículo Segundo Transitorio, cada miembro del directorio percibirá una remuneración fija mensual, a todo evento, equivalente a 64,5 Unidades de Fomento, correspondiéndole al Presidente el equivalente 1,5 veces dicha cantidad.

Por su parte, y de acuerdo a lo establecido en el Artículo Tercero Transitorio de los Estatutos, se dispuso que cada miembro del Comité de Directores percibirá una remuneración fija mensual, a todo evento, equivalente a 21,5 Unidades de Fomento, independiente de su asistencia a cada sesión, correspondiéndole al Presidente el equivalente 1,5 veces dicha cantidad. 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.

El detalle de los montos pagados por el período terminado al 30 de junio de 2016 a los señores Directores es el siguiente:

Nombre	Cargo	01-01-2016 30-06-2016	01-04-2016 30-06-2016	
		Dieta directorío M\$	Comité directores M\$	Dieta directorío M\$
Carlos J. Alvarez Fernández	Presidente	7.528		7.528
Manuel García Cobaleda	Vicepresidente	5.021		5.021
Gerardo Montells Trueba	Director	5.021		5.021
Francisco de Paula Lluch	Director	5.021		5.021
Juan Pujol Nogué	Director	5.021		5.021
Matías Pérez Cruz	Director	5.021	1.673	5.021
Mario Donoso Aracena	Director	5.021	2.509	5.021
Andrés Pérez Cruz	Director	5.021	1.673	5.021
Totales		42.675	5.855	42.675

9.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados del equipo gerencial de subsidiarias ascienden a M\$ 2.495.789 en el periodo de 6 meses terminado el 30 de junio de 2016.

10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 30 de junio de 2016 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente
	30/06/2016 M\$
Materias primas.	1.479.116
Mercaderías para la venta.	1.636.094
Suministros para la producción.	1.014.725
Suministros para mantención.	2.644.723
Otros	100.874
Provisión de deterioro.	(79.101)
Total	6.796.431

Información adicional de inventarios:

Otra información de inventarios	Corrientes	
	01-01-2016 30-06-2016 M\$	01-04-2016 30-06-2016 M\$
Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios.	1.434	1.434
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	106.391.350	49.668.372

11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

La composición del rubro al 30 de junio de 2016 es la siguiente:

Activos, pasivos por impuestos	Corriente
	30/06/2016 M\$
Activos por impuestos	
Pagos provisionales mensuales.	9.591.652
Rebajas al impuesto.	3.715.310
Créditos al impuesto.	785.179
Subtotal activos por impuestos	14.092.141
Pasivos por impuestos	
Impuesto a la renta de primera categoría.	(12.979.593)
Subtotal pasivos por impuestos	(12.979.593)
Total activos (pasivos) por impuestos	1.112.548

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

La composición del rubro al 30 de junio de 2016 es la siguiente:

Otros activos no financieros	Corrientes	No corrientes
	30-06-2016 M\$	30-06-2016 M\$
Gastos pagados por anticipado.	1.644.849	
Garantías de arriendo.		586.848
Otros activos	255.004	206.995
Total	1.899.853	793.843

Los gastos anticipados corresponden principalmente a anticipos de transportes de gas y seguros.

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

13.1.- Composición del rubro.

Al 30 de junio de 2016.

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2016 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30-06-2016 M\$
Inversiones en asociadas.	0								0
Inversiones en sociedades con control conjunto.	37.539.801		5.601.270			(344.516)	(4.281.693)	(17.674.000)	20.840.862
Total	37.539.801	0	5.601.270	0	0	(344.516)	(4.281.693)	(17.674.000)	20.840.862

13.2.- Inversiones en asociadas.

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

Saldos al 30 de junio de 2016.

Movimiento de inversiones en asociadas utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2016 M\$	Adiciones	Participación en ganancia (pérdida)	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas	Dividendos recibidos	Dividendos acordados	Diferencia de conversión	Otro incremento (decremento)	Saldo al 30-06-2016 M\$
Gas Natural Producción S.A. (*)	Chile	CL\$	36,14500%	36,14500%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total					0	0	0	0	0	0	0	0	0

(*) Sociedad con patrimonio negativo, se discontinuó el reconocimiento de la inversión por el método de la participación.

13.3.- Sociedades con control conjunto.

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

Saldos al 30 de junio de 2016.

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 01-01-2016 M\$	Adiciones	Participación en ganancia (pérdida)	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas	Dividendos recibidos	Dividendos acordados	Diferencia de conversión	Otro incremento (decremento)	Saldo al 30-06-2016 M\$
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Chile	AR \$	47,00000%	47,00000%	6.862.084		592.779				(986.668)		6.468.195
Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	US \$	47,00000%	47,00000%	4.816.042		111.665				(330.357)		4.597.350
Andes Operaciones y Servicio S.A.	Chile	US \$	50,00000%	50,00000%	399.216		42.468				(19.532)		422.152
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	3.947.128		1.473.905				(881.261)		4.539.772
Gasnor S.A.	Argentina	AR \$	2,60000%	2,60000%	219.136		76.827				(49.503)		246.460
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	1.098.695		298.598			(344.516)	(221.528)		831.249
GNL Quintero S.A.	Chile	US \$	20,00000%	20,00000%	17.192.679		2.026.613				(1.545.292)	(17.674.000)	0
GNL Chile S.A.	Chile	US \$	33,33300%	33,33300%	3.004.821		978.415				(247.552)		3.735.684
Total					37.539.801	0	5.601.270	0	0	(344.516)	(4.281.693)	(17.674.000)	20.840.862

13.3.2.- Información resumida en sociedades con Control Conjunto.

Saldos al 30 de junio de 2016.

Inversiones en sociedades con control conjunto	30-06-2016										
	Porcentaje participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	47,000000%	4.730.118	11.708.894	16.439.012	1.335.306	1.341.258	2.676.564	13.762.448	3.441.076	(2.295.018)	1.146.058
Gasoductos Gasandes S.A.	47,000000%	5.793.601	23.569.243	29.362.844	1.588.611	1.799.571	19.581.182	9.781.662	3.322.217	(2.759.405)	562.812
Andes Operaciones y Servicio S.A.	50,000000%	962.955	297.617	1.260.572	416.002	416.002	416.002	844.570	833.326	(754.623)	78.703
Gascart S.A.	50,000000%	28.140.439	10.117.499	38.257.938	28.087.908	162.519	28.250.427	10.007.511	32.942.397	(30.155.932)	2.786.465
Gasnor S.A.	2,600000%	28.124.906	10.115.033	38.239.939	28.426.338	334.371	28.760.709	9.479.230	32.942.397	(29.987.513)	2.954.884
Gasmarket S.A.	50,000000%	9.515.784	223.228	9.739.013	7.924.158	152.356	8.076.515	1.662.498	3.531.634	(2.934.439)	597.196
GNL Quintero S.A.	20,000000%	170.990.600	622.917.287	793.907.887	20.724.029	743.254.830	763.978.859	23.929.028	65.445.673	(55.338.207)	10.107.466
GNL Chile S.A.	33,333000%	89.587.013	18.486.050	108.073.063	75.983.972	20.881.952	96.865.904	11.207.159	295.066.147	(291.141.296)	3.924.851

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

Saldos al 30 de junio de 2016.

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	30-06-2016						
	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\$
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	3.970.865	148.808		(296.835)		(149.057)	(596.145)
Gasoductos Gasandes S.A.	5.064.110	620.365		(671.744)		(664.313)	(172.880)
Andes Operaciones y Servicio S.A.	697.084	10.582			41.666	(12.566)	
Gascart S.A.	8.345.545			(314.608)	657.797	(312.628)	(1.640.962)
Gasnor S.A.	8.333.068			(314.608)	655.781	(312.628)	(1.640.717)
Gasmarket S.A.	453.685	122.120		(119.253)	982.996	(273.860)	(334.461)
GNL Quintero S.A.	152.302.268	14.046.837	710.714.154	(12.517.574)	192.535	(25.611.711)	(5.342.472)
GNL Chile S.A.	9.201.083			(10.358)	147.143	(49.606)	(1.265.053)
Total	188.367.708	14.948.712	710.866.510	(14.244.980)	2.677.918	(27.386.368)	(10.992.691)

13.4.- Inversiones en subsidiarias.

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

Saldos al 30 de junio de 2016.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2016 M\$	Adiciones	Participación en ganancia (pérdida)	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas	Dividendos recibidos	Diferencia de conversión	Otro incremento (decremento)	Saldo al 30-06-2016 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Gas Sur S.A.	Chile	CL \$	100,000000%	100,000000%	21.190.046		(92.256)				(1.660)	21.096.130	
Metrogas S.A.	Chile	CL \$	51,83784%	51,83784%	232.428.524		16.977.620		(6.808.900)	(647.432)	(7.857.638)	234.092.174	(6.326.100)
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	CL \$	51,83784%	51,83784%		1.092.896	1.574.045			117.442	(127.979)	2.656.404	
Gasco Internacional S.A.	Chile	CL \$	100,000000%	100,000000%	12.868.267		2.045.744			(1.736.500)		13.177.511	
Sociedad Inversiones Atlántico S.A.	Chile	CL \$	99,99574%	99,99574%	14.478.853		170.579			(761.149)	(46.287)	13.841.996	
Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	CL \$	60,000000%	60,000000%	4.620.918		(199.594)			(311.942)		4.109.382	
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Islas Cayman	CL \$	56,700000%	56,700000%	0		0	13		486	(486)	0	
Total					285.586.608	1.092.896	20.476.138	13	(6.808.900)	(3.339.095)	(8.034.050)	288.973.597	(6.326.100)

13.4.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Saldos al 30 de junio de 2016.

30-06-2016													
Inversiones en sociedades subsidiarias al	Porcentaje participación	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
Gas Sur S.A.	100,000000%	4.787.602	54.557.817	59.345.419	37.713.058	530.343	38.243.401	21.102.018	9.113.190	(7.258.715)	(1.946.756)	(92.281)	(92.281)
Metrogas S.A.	51,83784%	98.004.966	758.714.390	856.719.356	74.738.285	330.395.450	405.133.735	451.585.621	177.267.689	(110.288.492)	(34.227.649)	32.751.548	32.751.405
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	51,83784%	61.925.069	19.326.289	81.251.358	42.457.229	33.669.222	76.126.451	5.124.907	43.147.715	(36.799.740)	(3.311.497)	3.036.478	3.036.478
Gasco Internacional S.A.	100,000000%	14.882.782	26.995.408	41.878.190	13.369.009	6.084.373	19.453.382	22.424.808	3.730.484	(1.224.768)	86.962	2.592.678	2.045.744
Sociedad Inversiones Atlántico S.A.	99,99574%	18.758.249	17.102.652	35.860.901	14.485.475	1.866.931	16.352.406	19.508.495	5.440.346	(4.020.036)	(920.339)	499.971	170.587
Gasoducto del Pacífico S.A.	60,000000%	1.731.495	12.963.901	14.695.396	87.663	7.758.765	7.846.428	6.848.968	692.637	(754.634)	(270.661)	(332.658)	(332.658)
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	56,700000%		1.794	1.794	13.292		13.292	(11.498)			23	23	23
Total		200.090.163	889.662.251	1.089.752.414	182.864.011	380.305.084	563.169.095	526.583.319	239.392.061	(160.346.385)	(40.589.917)	38.455.759	37.579.298

14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.

14.1.- Composición y movimiento de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por software computacionales, derechos de agua y servidumbres de paso. Su detalle al 30 de junio de 2016 es el siguiente:

Activos Intangibles	30/06/2016		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	106.118	(55.782)	50.336
Programas informáticos.	17.169.189	(15.742.548)	1.426.641
Otros activos intangibles identificables.	2.543.594	(13.181)	2.530.413
Total	19.818.901	(15.811.511)	4.007.390

La amortización acumulada al 30 de junio de 2016, corresponde a los activos intangibles distintos de la plusvalía con vida útil finita.

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	30/06/2016 M\$
Activos intangibles de vida finita.	15.811.511
Total	15.811.511

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro intangible al 30 de junio de 2016 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	Indefinida
Servidumbres.	Vida	definida	definida

El movimiento de intangibles al 30 de junio de 2016 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	30-06-2016			
	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 2016	49.140	1.301.790	2.715.266	4.066.196
Adiciones.	4.475	4.773		9.248
Amortización.	(3.211)	(241.793)	(835)	(245.839)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	(68)	(9.494)	(184.018)	(193.580)
Otros incrementos (disminuciones).		371.365		371.365
Cambios, total	1.196	124.851	(184.853)	(58.806)
Saldo final al 30 de junio de 2016	50.336	1.426.641	2.530.413	4.007.390

El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o ejercicio de amortización al 30 de junio de 2016 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 30/06/2016	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	2.508.633	Indefinida
Servidumbres.	21.780	Definida
Total	2.530.413	

Las servidumbres con vida útil indefinida corresponden a los derechos de paso de red de distribución de gas, otorgados por los propietarios de los predios a favor de la Sociedad.

Al 30 de junio de 2016, las servidumbres, otorgados por los propietarios de los predios a favor de la Sociedad, son a favor de las 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 junio de 2016 se detalla a continuación:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2016 30-06-2016			01-04-2016 30-06-2016		
	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.			835			418
Gastos de administración.	3.211	241.793		1.582	129.540	
Total	3.211	241.793	835	1.582	129.540	418

15.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 30 de junio de 2016 es el siguiente:

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2016
					Saldo al 30-06-2016 M\$
96.722.460-K	Metrogas S.A.	03-10-2000	Gasco S.A. (escindida en Gas Natural Chile S.A.)	Sin relación	8.462.106
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	08-06-2001	Gasco S.A. (escindida en Gas Natural Chile S.A.)	Sin relación	684.967
Totales					9.147.073

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

Gas Natural Chile S.A. periódicamente 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. 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.

Como resultado de estas pruebas Gas Natural Chile S.A. determinó que no existen deterioros en la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida a la fecha de los presentes estados financieros intermedios.

16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS.

16.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas estimadas para las principales clases de los bienes de la Sociedad:

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	20	60
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.	3	10

16.2.- Detalle de los rubros.

La composición del rubro al 30 de junio de 2016 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	30-06-2016 M\$
Construcciones en curso.	49.904.142
Terrenos.	8.361.396
Edificios.	7.117.351
Planta y equipos.	669.850.443
Maquinas y equipos de generación.	4.701.328
Red de distribución de gas.	634.233.790
Medidores.	30.915.325
Equipamiento de tecnología de la información	1.315.982
Instalaciones fijas y accesorios	93.289.258
Equipos de comunicaciones.	345
Herramientas.	291.809
Muebles y útiles.	57.766
Instalaciones y accesorios diversos.	92.939.338
Vehículos de motor.	251.456
Repuestos	18.248.861
Total	848.338.889

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	30-06-2016 M\$
Construcciones en curso.	49.904.142
Terrenos.	8.361.396
Edificios.	8.248.202
Planta y equipos.	948.811.274
Maquinas y equipos de generación.	6.289.464
Red de distribución de gas.	887.385.468
Medidores.	55.136.342
Equipamiento de tecnología de la información	3.307.886
Instalaciones fijas y accesorios	120.204.472
Equipos de comunicaciones.	93.104
Herramientas.	1.521.844
Muebles y útiles.	1.761.575
Instalaciones y accesorios diversos.	116.827.949
Vehículos de motor.	705.565
Repuestos	26.595.220
Total	1.166.138.157

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	30-06-2016 M\$
Edificios.	1.130.851
Planta y equipos.	278.960.831
Maquinas y equipos de generación.	1.588.136
Red de distribución de gas.	253.151.678
Medidores.	24.221.017
Equipamiento de tecnología de la información	1.991.904
Instalaciones fijas y accesorios	26.915.214
Equipos de comunicaciones.	92.759
Herramientas.	1.230.035
Muebles y útiles.	1.703.809
Instalaciones y accesorios diversos.	23.888.611
Vehículos de motor.	454.109
Repuestos	8.346.359
Total	317.799.268

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

El siguiente cuadro muestra el detalle de reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos, por clases al 30 de junio de 2016.

Movimiento al 30 de junio de 2016.

Movimiento año 2016	Construcción en curso M\$	Terrenos M\$	Edificios, neto M\$	Planta y equipo, neto M\$	Equipamiento de tecnologías de la información, neto M\$	Instalaciones fijas y accesorios, neto M\$	Vehículos de motor, neto M\$	Repuestos M\$	Propiedades, planta y equipo, neto M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2016	57,065.558	8.386.866	7.169.794	751.688.932	1.455.837	90.474.137	227.524	15.826.829	932.295.477
Adiciones.	10.811.825			347.898	6.633	23.690	7.990	3.566.472	14.764.508
Desapropiaciones				(34.663)					(34.663)
Gasto por depreciación y retiros.			(88.061)	(11.097.490)	(226.664)	(1.347.097)	(36.799)	(138.986)	(12.935.097)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	(1.819)	(25.470)		(2.785.535)	(2.193)	(8.806)	(3.287)	(7.220)	(2.834.330)
Otros incrementos (decrementos).	(17.971.422)		35.618	(68.268.699)	82.369	4.147.334	56.028	(998.234)	(82.917.006)
Total cambios	(7.161.416)	(25.470)	(52.443)	(81.838.489)	(139.855)	2.815.121	23.932	2.422.032	(83.956.588)
Saldo final al 30 de junio de 2016	49.904.142	8.361.396	7.117.351	669.850.443	1.315.982	93.289.258	251.456	18.248.861	848.338.889

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

Gas Natural Chile S.A., mantendrá 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 Gas Natural Chile 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, 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 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.

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

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

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	30-06-2016 M\$
Terrenos.	4.259.035
Edificios.	4.399.540
Planta y equipos.	495.093.343
Total	503.751.918

El siguiente es el movimiento de reservas o superávit de revaluación al 30 de junio de 2016.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	30-06-2016 M\$
Saldo inicial	279.110.472
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(4.445.873)
Movimiento del ejercicio	(4.445.873)
Total	274.664.599

30-06-2016			
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\$
Terrenos.	8.361.396	4.259.035	4.102.361
Edificios.	7.117.351	4.399.540	2.717.811
Planta y equipos.	762.937.770	495.093.343	267.844.427
Total	778.416.517	503.751.918	274.664.599

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	30/06/2016 M\$
Construcción en curso.	49.904.142
Equipamiento de tecnologías de la información.	1.315.982
Instalaciones fijas y accesorios.	345.552
Vehículos de motor.	251.456
Otras propiedades, planta y equipos.	18.007.370
Repuestos	97.870
Total	69.922.372

16.6.- Costo por intereses.

En el período terminado el 30 de junio de 2016, la Sociedad no ha capitalizado intereses, por no existir propiedades, planta y equipo que califiquen para dicha activación.

16.7.- Deterioro en propiedades, planta y equipos.

Al 30 de junio de 2016, la Sociedad no registró deterioro de propiedades, planta y equipos.

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

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	30/06/2016 M\$
Importe en libros de Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso.	4.336.473
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	13.056.176

17.- IMPUESTOS DIFERIDOS.**17.1.- Compensación de partidas.**

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

Los montos compensados son los siguientes:

Concepto	30/06/2016		
	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
Activos por impuestos diferidos.	23.033.117	(15.469.880)	7.563.237
Pasivos por impuestos diferidos.	(184.724.887)	15.469.880	(169.255.007)
Total	(161.691.770)	0	(161.691.770)

El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de junio de 2016 es el siguiente:

17.2.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	30/06/2016 M\$
Relativos a propiedades, plantas y equipos.	1.893.461
Relativos a intangibles.	8.614
Relativos a ingresos anticipados	351.759
Relativos a provisiones.	3.052.481
Relativos a pérdidas fiscales.	16.472.154
Relativos a cuentas por cobrar.	780.804
Relativos a los inventarios.	415.044
Relativos a otros.	58.800
Total	23.033.117

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.

Los impuestos diferidos referidos a pérdidas fiscales corresponden a bases imponibles negativas que proceden de diversas sociedades consolidadas.

17.3.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	30/06/2016 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	95.995.752
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	86.775.595
Relativos a intangibles.	132.085
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	86.052
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	1.681.428
Relativos a otros.	53.975
Total	184.724.887

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

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2016:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30/06/2016 M\$
Saldo inicial	21.239.290
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos. (*)	3.031.439
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, activos por impuesto diferido.	(396.512)
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	(841.100)
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	1.793.827
Total	23.033.117

(*) Ver explicación en Nota 3.29

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2016:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30/06/2016 M\$
Saldo inicial	206.036.397
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos. (*)	(20.805.891)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, pasivos por impuesto diferido.	(1.974)
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	(503.645)
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	(21.311.510)
Total	184.724.887

(*) Ver explicación en Nota 3.29

18.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2016 es el siguiente:

18.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	30/06/2016	
			Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.		CL \$	7.402.574	34.314.453
Préstamos bancarios.		US \$	1.381.648	10.556.637
Total préstamos bancarios			8.784.222	44.871.090
Obligaciones con el público (bonos)		UF	3.737.581	150.220.187
Pasivos de cobertura		US \$	140.411	
Pasivos de cobertura			140.411	0
Total			12.662.214	195.091.277

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

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

Saldos al 30 de junio de 2016.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes		
								Vencimientos				Vencimientos		Total no corrientes
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	30/06/2016	1 hasta 2 años	más de 3 hasta 4 años	
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Metrogas S.A.	Banco Santander	CL \$	Al vencimiento	4,55%	4,37%	Sin Garantía			95.594	95.594	12.486.360		12.486.360
Chile	Metrogas S.A.	BancoEstado	US\$	Al vencimiento	1,12%	1,33%	Sin Garantía		4.143	1.322.740	1.326.883			0
Chile	Gas Sur S.A.	Banco BBVA	CL \$	Al vencimiento	4,77%	4,77%	Sin garantía			6.501.723	6.501.723			0
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	4,26%	4,26%	Sin garantía	621.247			621.247			0
Chile	Aprovisionadora Global de Energía S.A	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	4,50%	4,37%	Sin Garantía			92.829	92.829	12.125.057		12.125.057
Chile	Aprovisionadora Global de Energía S.A	BancoEstado	CL \$	Al vencimiento	4,21%	4,39%	Sin Garantía			91.181	91.181	9.703.036		9.703.036
Chile	Aprovisionadora Global de Energía S.A	Banco de Chile	US\$	Al vencimiento	1,70%	2,19%	Sin Garantía			54.765	54.765	10.556.637		10.556.637
Totales								621.247	4.143	8.158.832	8.784.222	34.314.453	10.556.637	44.871.090

18.3.- Obligaciones con el público, Bonos.

Saldos al 30 de junio de 2016

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				
								Pago de intereses	Pago de amortización	Vencimientos		Total corrientes		Vencimientos		
										1 a 3 meses	3 a 12 meses	30-06-2016	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años
										M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
217	BMGAS-B-1	66.342	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	86.344		86.344	162.030	174.738	187.446	200.154
217	BMGAS-B-2	597.074	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	640.443		640.443	1.458.278	1.572.653	1.687.027	1.801.402
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	97.567		97.567				20.681.840
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	390.265		390.265			82.727.362	
344	BMGAS-F	1.416.665	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Chile	Semestral	Semestral	2.522.962		2.522.962	4.342.020	4.342.020	4.342.020	13.414.979
Totales										3.249.749	487.832	3.737.581	5.962.328	6.089.411	6.216.493	125.608.379
																150.220.187

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

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2016 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes
	30/06/2016 M\$
Proveedores de energía y otros eléctricos.	111.019
Proveedores de energía y otros gas.	7.441.768
Retenciones.	7.930.786
Dividendos por pagar.	25.022
Pasivos acumulados (o devengados). (*)	1.337.061
Proveedores no energéticos.	16.021.814
Proveedores de importación.	8.236
Acreedores varios.	1.857.760
Otros.	892.435
Total	35.625.901

La Sociedad y subsidiarias no tienen proveedores de importancia cuyos pasivos superen el 10% de este ítem. Los principales proveedores con saldos pendientes de pago son Terracon Ingeniería y Servicios Ltda., Siistec Ingeniería Ltda., Tigre Chile S.A., Parodi Hermanos y Cía. Ltda. y The Boston Consulting Group Chile Ltda.

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

(*) Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes
	30/06/2016 M\$
Vacaciones del personal.	1.300.921
Bonificaciones de feriados	19.049
Participación del directorio.	17.091
Total	1.337.061

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
	30-06-2016 M\$	30-06-2016 M\$	30-06-2016 M\$	30-06-2016 M\$
Hasta 30 días	6.867.996	9.989.210	8.603.578	25.460.784
Entre 31 y 60 días	1.511	979		2.490
Entre 61 y 90 días	53	648		701
Entre 91 y 120 días	1	599	801.751	802.351
Entre 121 y 365 días	6.791.404	15.451	2.552.720	9.359.575
Total	13.660.965	10.006.887	11.958.049	35.625.901

20.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2016 es el siguiente:

20.1.- Provisiones – Saldos

Clase de provisiones	Corrientes
	30/06/2016 M\$
Otras provisiones. (*)	5.169.502
Total	5.169.502

(*) Corresponde principalmente a la provisión registrada por la subsidiaria GN Holding Argentina S.A., producto de la adquisición de una participación accionaria adicional (30%) de la sociedad Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.

20.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 30 de junio de 2016.

Conceptos	Movimiento de provisiones	
	Otras provisiones M\$	Total al 30/06/2016 M\$
Saldo al 01 de enero de 2016	5.548.005	5.548.005
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	38.723	38.723
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	(417.226)	(417.226)
Total cambio en provisiones	(378.503)	(378.503)
Saldo al 30 de junio de 2016	5.169.502	5.169.502

21.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2016 es el siguiente:

21.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes	No corrientes
	30/06/2016 M\$	30/06/2016 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	422.343	3.990.468
Total	422.343	3.990.468

21.2.- Detalle de las obligaciones por beneficios definidos.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de
	30/06/2016 M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	4.726.605
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	295.299
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	107.803
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	81.598
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(798.494)
Total cambios en provisiones	(313.794)
Total	4.412.811

21.3.- Balance de las obligaciones por beneficios definidos.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios
	30/06/2016 M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	4.412.811
Total	4.412.811

21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios
	01/01/2016 30/06/2016 M\$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	295.299
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	107.803
Total	403.102

21.5.- Hipótesis actuariales.

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

30/06/2016

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 junio de 2016, 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	466.526	(384.849)

22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2016 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes 30/06/2016 M\$
Ingresos diferidos. (*)	8.403.170
Total	8.403.170

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes 30/06/2016 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	797.318
Garantías (pago anticipado de clientes).	208.114
Gas por entregar.	6.601.569
Otros ingresos diferidos.	796.169
Total	8.403.170

El movimiento de este rubro al 30 de junio de 2016 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	30/06/2016 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	1.747.769
Adiciones.	9.563.896
Imputación a resultados.	(2.876.346)
Ganancia (pérdida) diferencias de conversión.	(15.404)
Ganancia (pérdida) otros.	(16.745)
Total	8.403.170

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 junio de 2016 el capital de la Sociedad está representado por 168.000.000 acciones sin valor nominal de un voto por acción.

Con fecha 30 de marzo de 2016, la Junta Extraordinaria de Accionistas de Gasco S.A., aprueba la división de dicha Sociedad, asignado a la sociedad escindida, Gas Natural Chile S.A., los activos y pasivos relacionados con el sector gas natural en Chile y Argentina, constituyéndose un capital suscrito y pagado de M\$ 91.088.610.

Con posterioridad al 30 de junio de 2016, y hasta la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios no se han producido emisiones ni rescates de acciones.

23.3.- Política de dividendos.

En Junta Extraordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 30 de marzo de 2016, se aprobó como política de dividendos el distribuir no menos del 30% de la utilidad líquida de cada ejercicio.

23.4.- Dividendos.

El Directorio en fecha 17 de junio de 2016, acordó repartir el dividendo provisorio N° 1 de \$35,00.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2016, el cual se pagó con fecha 30 de junio de 2016, por un total de M\$ 5.880.000.

23.5.- Reservas.

23.5.1.- 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 Gas Natural Chile S.A. (pesos chilenos).

23.5.2.- 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.

23.5.3.- 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.

23.5.4.- 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.

23.5.5.- Otras Reservas.

En este rubro se incluye otras reservas que se reconocen de inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios de control conjunto.

23.6.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.

Los componentes de este rubro al 30 de junio de 2016 son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	30-06-2016 M\$
Utilidades (pérdidas) acumuladas al 01-01-2016	134.188.435
Reciclaje acumulado de superávit de reserva de revaluación	1.851.642
Ajuste Oficios Ordinarios Nos. 450 y 7515 SVS (*)	(15.123.770)
Dividendos provisorios	(5.880.000)
Resultado del período o ejercicio	20.849.423
Total	135.885.730

(*) Ver explicación en nota 3.29

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

Movimientos al 30 de junio de 2016.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-06-2016	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\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			20.849.423			17.977.670			38.827.093	
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	(72.786)		(72.786)	(67.625)		(67.625)	(140.411)		(140.411)	
Total movimientos del período o ejercicio	(72.786)	0	(72.786)	(67.625)	0	(67.625)	(140.411)	0	(140.411)	
Reservas de conversión										
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	(3.192.704)		(3.192.704)	(699.998)		(699.998)	(3.892.702)		(3.892.702)	
Total movimientos del período o ejercicio	(3.192.704)	0	(3.192.704)	(699.998)	0	(699.998)	(3.892.702)	0	(3.892.702)	
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos										
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(43.394)	8.902	(34.492)	(38.203)	7.701	(30.502)	(81.597)	16.603	(64.994)	
Total movimientos del período o ejercicio	(43.394)	8.902	(34.492)	(38.203)	7.701	(30.502)	(81.597)	16.603	(64.994)	
Otras reservas										
Participación en el otro resultado integral de inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	(6.787.104)		(6.787.104)	(6.305.850)		(6.305.850)	(13.092.954)		(13.092.954)	
Total movimientos del período o ejercicio	(6.787.104)	0	(6.787.104)	(6.305.850)	0	(6.305.850)	(13.092.954)	0	(13.092.954)	
Total resultado integral			10.762.337			10.873.695			21.636.032	

23.8.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 30 de junio de 2016:

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			30-06-2016	30-06-2016	
			%	M\$	M\$
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	48,16216%	217.493.327	15.773.785
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	48,16216%	2.468.045	1.462.433
76.580.784-0	Sociedad Inversiones Atlántico S.A.	Chile	0,00426%	590	7
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A	Chile	40,00000%	2.739.587	(133.063)
0-E	Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A	Argentina	43,30220%	9.163.435	544.971
0-E	Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Islas Cayman	43,30000%	(4.979)	10
96.856.650-4	Innergy Holdings s.A.	Chile	40,00000%	5.665.909	329.384
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	0,10000%	91	20
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	0,00500%	458	123
Total				237.526.463	17.977.670

24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

24.1.- Ingresos ordinarios.

La composición del rubro al 30 de junio de 2016 es la siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2016 30-06-2016 M\$	01-04-2016 30-06-2016 M\$
Ventas	216.962.219	126.157.949
Venta de energía.	2.619.567	1.432.737
Venta y transporte de gas.	212.677.035	123.982.166
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	1.665.617	743.046
Prestaciones de servicios	2.773.103	1.739.136
Arriendo de equipos de medida.	370.962	185.695
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	1.205.835	1.051.201
Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas.	827.399	548.475
Otras prestaciones	368.907	(46.235)
Total	219.735.322	127.897.085

Dentro de ingresos ordinarios a nivel consolidado se tienen registradas ventas a un cliente del sector eléctrico no relacionado que asciende a M\$20.973.875 al 30 de junio de 2016. Este valor representa el 9,55% de las ventas del periodo.

Las otras prestaciones corresponden principalmente a ingresos por transporte de gas.

24.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2016 30-06-2016 M\$	01-04-2016 30-06-2016 M\$
Otros ingresos de operación.	193.657	137.792
Total	193.657	137.792

25.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por el período terminado al 30 de junio de 2016 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	01/01/2016 30/06/2016 M\$	01/04/2016 30/06/2016 M\$
Costo de venta.	140.486.174	77.669.842
Costo de administración.	24.192.344	12.526.764
Otros gastos por función.	1.200.570	476.629
Total	165.879.088	90.673.235

25.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01/01/2016 30/06/2016 M\$	01/04/2016 30/06/2016 M\$
Compra de energía.	2.182.515	1.212.315
Compra de gas.	120.920.539	66.260.336
Gastos de personal.	11.764.595	5.919.706
Gastos de operación y mantenimiento.	1.729.528	403.668
Gastos de administración.	13.523.277	8.863.818
Costos de mercadotecnia.	1.211.319	867.213
Depreciación.	12.837.542	6.450.602
Amortización.	245.839	131.540
Otros gastos varios de operación.	1.463.934	564.037
Total	165.879.088	90.673.235

25.2.- Gastos del personal.

Gastos de personal	01/01/2016 30/06/2016	01/04/2016 30/06/2016
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	8.325.967	4.268.045
Beneficios a corto plazo a los empleados.	1.415.268	672.161
Gasto por obligación por beneficios post empleo.	154.881	84.537
Beneficios por terminación.	259.295	17.031
Otros beneficios a largo plazo.	280.079	139.615
Otros gastos de personal.	1.329.105	738.317
Total	11.764.595	5.919.706

25.3.- Depreciación y Amortización.

Detalle	01/01/2016 30/06/2016	01/04/2016 30/06/2016
	M\$	M\$
Depreciación y retiros		
Costo de ventas.	12.485.305	6.281.458
Gasto de administración.	352.237	169.144
Otras ganancias (pérdidas).	97.555	47.731
Total depreciación	12.935.097	6.498.333
Amortización		
Costo de ventas.	835	418
Gasto de administración.	245.004	131.122
Total amortización	245.839	131.540
Total	13.180.936	6.629.873

25.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01/01/2016 30/06/2016	01/04/2016 30/06/2016
	M\$	M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(97.555)	(47.731)
Venta de chatarra.	(42.780)	(12.968)
Remuneraciones del directorio.	(48.530)	(48.530)
Otras (pérdidas) ganancias.	202.021	155.154
Total	13.156	45.925

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 el período terminado el 30 de junio de 2016 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01/01/2016 30/06/2016 M\$	01/04/2016 30/06/2016 M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	634.135	360.633
Ingresos por otros activos financieros.	515.877	261.140
Otros ingresos financieros.	726.165	405.017
Total ingresos financieros	1.876.177	1.026.790
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(1.292.487)	(599.578)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(5.238.545)	(2.628.208)
Otros gastos.	(132.003)	(46.874)
Total costos financieros	(6.663.035)	(3.274.660)
Total diferencias de cambio (*)	(519.595)	1.162.434
Total resultados por unidades de reajuste (**)	(2.532.343)	(1.424.162)
Total	(7.838.796)	(2.509.598)

(*) Ver Nota 26.2.

(**) Ver Nota 26.3.

26.2.- Composición Diferencias de cambio.

(*) Diferencias de cambio	01/01/2016 30/06/2016 M\$	01/04/2016 30/06/2016 M\$
Diferencias de cambio por activos		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	(775.416)	452.470
Otros activos no financieros.	23.212	5.363
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	(134.931)	81.540
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	(409.136)	468.774
Activos por impuestos.	(128.806)	55.565
Total diferencias de cambio por activos	(1.425.077)	1.063.712
Diferencias de cambio por pasivos		
Otros pasivos financieros.	588.873	279.749
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(212.741)	(227.411)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	357.846	146.447
Pasivos por impuestos.	179.484	(99.577)
Provisiones por beneficios a los empleados.	(6.338)	(380)
Otros pasivos no financieros.	(1.642)	(106)
Total diferencias de cambio por pasivos	905.482	98.722
Total diferencia de cambios neta	(519.595)	1.162.434

26.3.- Composición Unidades de reajuste.

(**) Resultado por unidades de reajuste	01/01/2016 30/06/2016	01/04/2016 30/06/2016
	M\$	M\$
Unidades de reajuste por activos		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	37	37
Otros activos financieros.	1.316	1.316
Otros activos no financieros.	1.040	(749)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	24.968	(139)
Activos por impuestos.	44.586	27.902
Total unidades de reajuste por activos	71.947	28.367
Unidades de reajuste por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(2.566.184)	(1.451.172)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(38.106)	(1.357)
Total unidades de reajuste por pasivos	(2.604.290)	(1.452.529)
Total unidades de reajuste neto	(2.532.343)	(1.424.162)

27.- GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

En el período terminado al 30 de junio de 2016 se procedió a calcular y contabilizar el impuesto a la renta con una tasa del 24%, en base a lo dispuesto por la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014.

La misma Ley estableció un aumento gradual de la tasa de impuesto a la renta de las sociedades. Así, para el año 2017 dicho impuesto se fijó en 25,5%. 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 27% a contar del año 2018.

La Ley N° 20.780, modificada por la Ley N° 20.899, que simplifica el sistema de tributación a la renta, establece que las sociedades anónimas abiertas deberán tributar en base al sistema de tributación parcialmente integrado, por lo que la tasa impositiva a la renta a utilizar el año 2017 será 25,5% y a contar del año 2018 la tasa será 27%. Asimismo, las sociedades anónimas cerradas podrán optar por el régimen parcialmente integrado, para lo cual deberán modificar sus estatutos. Tratándose de sociedades anónimas, la opción que se elija deberá ser aprobada en forma unánime en Junta Extraordinaria de Accionistas la que deberá celebrarse antes de la vigencia del año comercial 2017.

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

Durante el período terminado al 30 de junio de 2016 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 12.998.428.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01/01/2016 30/06/2016 M\$	01/04/2016 30/06/2016 M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(13.995.849)	(9.750.204)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(13.995.849)	(9.750.204)
Impuestos diferidos		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	997.421	644.398
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	997.421	644.398
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(12.998.428)	(9.105.806)

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01/01/2016 30/06/2016 M\$	01/04/2016 30/06/2016 M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero.	(1.218.648)	(598.552)
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(12.777.201)	(9.151.652)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(13.995.849)	(9.750.204)
Impuestos diferidos		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	997.421	644.398
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	997.421	644.398
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(12.998.428)	(9.105.806)

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 junio de 2016.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01/01/2016 30/06/2016	01/01/2016 30/06/2016	01/04/2016 30/06/2016	01/04/2016 30/06/2016
	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	51.825.521		38.950.680	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(12.438.125)	24,0%	(9.348.163)	24,0%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(203.575)	0,4%	(229.785)	0,6%
Efecto fiscal de tasas impositivas soportadas en el extranjero.	(265.052)	0,5%	(265.052)	0,7%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	(91.676)	0,2%	737.194	-1,9%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(560.303)	1,1%	242.357	-0,6%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(12.998.428)	25,1%	(9.105.806)	23,4%

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

Importes antes de impuestos	01-01-2016 30-06-2016			01-04-2016 30-06-2016		
	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\$
Cobertura de flujo de efectivo.	(140.411)		(140.411)	(98.509)		(98.509)
Diferencia de cambio por conversión.	(3.892.702)		(3.892.702)	(484.335)		(484.335)
Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación.	(13.092.954)		(13.092.954)	(246.882)		(246.882)
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	(81.597)	16.603	(64.994)	(2.542)	(867)	(3.409)
Total		16.603			(867)	

27.5.- Diferencias temporarias no reconocidas.

Diferencias temporarias no reconocidas	30/06/2016 M\$
Pérdidas fiscales no utilizadas para las que no se han reconocido activos por impuestos diferidos.	139.114.238
Diferencias temporarias relacionadas con inversiones en subsidiarias, sucursales y asociadas y con participaciones en negocios conjuntos, para los cuales no se han reconocido pasivos por impuestos diferidos.	(82.653.716)

28.- GANANCIAS POR ACCION.

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

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01/01/2016 30/06/2016
	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	20.849.423
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	124,10
Cantidad de acciones	168.000.000

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

29.- INFORMACION POR SEGMENTO.

29.1.- Criterios de segmentación.

La Administración de Gas Natural Chile S.A. ha considerado como un solo segmento de negocio la distribución de gas natural. El principal negocio de la Sociedad es la distribución de gas natural a través de sus redes de distribución. En consecuencia, para efectos de la NIIF 8, se define como el único segmento operativo la distribución de gas natural. No se miden segmentos geográficos a nivel de país pues las operaciones consolidadas se realizan en Chile.

29.2.- Cuadros de Resultados por segmentos por áreas geográficas.

Información de segmentos por áreas geográficas	Chile		Argentina		Consolidado	
	01/01/2016 30/06/2016 M\$	01/04/2016 30/06/2016 M\$	01/01/2016 30/06/2016 M\$	01/04/2016 30/06/2016 M\$	01/01/2016 30/06/2016 M\$	01/04/2016 30/06/2016 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	216.004.838	126.165.161	3.730.484	1.731.924	219.735.322	127.897.085

30.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

30.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 30 de junio de 2016.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total 30-06-2016 M\$
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	
Activos corrientes	US \$	23.597.285	22.273.307	1.323.978	23.597.285				0	23.597.285
Activos corrientes	AR \$	10.230.442	10.230.442		10.230.442				0	10.230.442
Activos no corrientes	US \$	71.000.785			0	4.937.857		66.062.928	71.000.785	71.000.785
Total activos en moneda extranjera	M/e	104.828.512	32.503.749	1.323.978	33.827.727	4.937.857	0	66.062.928	71.000.785	104.828.512
Pasivos corrientes	US \$	95.707.222	50.717.984	44.989.238	95.707.222				0	95.707.222
Pasivos corrientes	AR \$	2.234.624	2.234.624		2.234.624				0	2.234.624
Pasivos corrientes	EUR \$	14.763	14.763		14.763				0	14.763
Pasivos no corrientes	US \$	26.149.309			0	1.722.781	18.315.402	6.111.126	26.149.309	26.149.309
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	124.105.918	52.967.371	44.989.238	97.956.609	1.722.781	18.315.402	6.111.126	26.149.309	124.105.918

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

Saldos al 30 de junio de 2016.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes			Total activos 30-06-2016 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 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	10.342.573	10.342.573		10.342.573			0	10.342.573
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	9.442.838	9.442.838		9.442.838			0	9.442.838
Otros activos no financieros.	US \$	155.545	110.150	45.395	155.545			0	155.545
Otros activos no financieros.	AR \$	67.992	67.992		67.992			0	67.992
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	1.770.635	1.770.635		1.770.635			0	1.770.635
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	AR \$	62.564	62.564		62.564			0	62.564
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	10.021.194	10.021.194		10.021.194			0	10.021.194
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	AR \$	6.338	6.338		6.338			0	6.338
Inventarios.	US \$	1.307.338	28.755	1.278.583	1.307.338			0	1.307.338
Activos por impuestos.	AR \$	650.710	650.710		650.710			0	650.710
Otros activos no financieros.	US \$	4.785			0		4.785	4.785	4.785
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	4.937.857			0	4.937.857		4.937.857	4.937.857
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US \$								
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US \$	20.051.308			0		20.051.308	20.051.308	20.051.308
Propiedades, planta y equipo.	US \$	2.619.247			0		2.619.247	2.619.247	2.619.247
Activos por impuestos diferidos.	US \$	38.012.695			0		38.012.695	38.012.695	38.012.695
	US \$	5.374.893			0		5.374.893	5.374.893	5.374.893
Total activos en moneda extranjera	M/e	104.828.512	32.503.749	1.323.978	33.827.727	4.937.857	66.062.928	71.000.785	104.828.512

31.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

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

31.1.- Juicios y otras acciones legales.

Gas Sur S.A.

31.1.1.-	Nombre del Juicio:	“Comunidad Edificio Cerro Amarillo” con Inmobiliaria Nobleza S.A. y otros
	Tribunal:	2° Juzgado de Talcahuano
	Rol:	C-2701-2014
	Materia:	Indemnización de Perjuicios..
	Cuantía:	M\$ 6.500.000.
	Estado:	En estado de resolver excepciones opuestas por el Fisco. Se estima como altamente probable que Gas Sur no sea condenada al pago de la suma anteriormente indicada.

Tribunales argentinos.

Metrogas S.A.

31.1.2.-	Nombre del 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:	7.026/2011
	Materia:	Cumplimiento de Contrato.
	Cuantía:	USD 114.529.337,89
	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. Con fecha 23 de octubre de 2015 se nos notificó de una ampliación de demanda por USD 74.589.119,83 y luego nuevamente ampliado a USD 114.529.337,89. Metrogas S.A. presentó la contestación al escrito de ampliación en fecha 12 de noviembre de 2015. El día 8 de abril de 2016 se nos notificó la resolución del Juez de Primera Instancia que resolvió no hacer lugar a la excepción de litispendencia y a la citación de terceros opuesta por Metrogas S.A. Frente a dicha resolución Metrogas S.A. dedujo recurso de apelación (que al día de la fecha aún no ha sido resuelto por la Cámara de Apelaciones).

31.1.3.-	Nombre del Juicio: “Metrogas S.A. con TGN proceso de conocimiento” Tribunal: Juzgado Contencioso Administrativo Federal N° 10, Secretaría N° 19, República Argentina Rol: 825-2009 Materia: Acción meramente 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.
31.1.4.-	Nombre del Juicio: “Transportadora de Gas del Norte S.A. c/ Metrogas S.A.” Tribunal: Juzgado Nacional Primera Instancia en lo Civil y Comercial Federal Rol: N° 5, República Argentina Materia: 7311/2015 Cuantía: Daños y perjuicios Estado: USD 113.213.093 Demanda ordinaria por la cual TGN persigue los daños y perjuicios derivados de la rescisión contractual decidida por la actora en abril de 2015. La pretensión se centra en percibir las tarifas que habría percibido de no haberse terminado anticipadamente los contratos de transporte. Cabe recordar que por el Expte. 7026/2011 (ver nota 31.1.2) en el cual TGN reclama el cumplimiento de los mismos contratos se ventila el hecho de que Metrogas resolvió esos mismos contratos en septiembre de 2009. La íntima conexidad de la discusión llevó a TGN a solicitar la acumulación de ambos procesos. Con fecha 15 de marzo de 2016 Metrogas fue notificada de la demanda interpuesta por TGN. Metrogas presentó la contestación de demanda el día 19 de abril de 2016, en la cual se opusieron excepciones previas y se citó como terceros a los proveedores de gas natural de Metrogas.

Juicios Arbitrales.

Metrogas S.A.

31.1.5.-	Nombre del Juicio:	“Metrogas S.A. con Total Austral S.A. Wintershall Energía S.A. y Pan American LLC – Sucursal Argentina”
	Tribunal:	Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional.
	Rol:	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. La celebración de las audiencias de mérito iba a tener lugar entre los días 4 y 13 de mayo de 2016. Sin embargo, el Tribunal Arbitral resolvió suspender las mismas. Posteriormente, las Demandadas 1, 2 y 3 presentaron – individualmente- un pedido de recusación del Sr. Presidente del Tribunal Arbitral. La Demandada 1 también solicitó la recusación de los Sres. Co-árbitros. El día 21 de junio de 2016 el Sr. Presidente del Tribunal Arbitral presentó su renuncia. A la fecha, aún se encuentra pendiente de resolución la recusación de los Sres. Co-árbitros planteada por la Demandada 1.
31.1.6.-	Nombre del Juicio:	“Pan American Energy LLC con Metrogas S.A.”
	Tribunal:	Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional.
	Rol:	19616/CA
	Materia:	Demanda por incumplimiento contractual más daños y perjuicios.
	Cuantía:	Indeterminada.
	Estado:	Pan American Energy LLC – Sucursal Argentina (“PAE”) presentó una demanda arbitral en contra de Metrogas S.A. ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (la “Corte” o “CCI”) 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. El día 21 de abril de 2016 la Secretaría de la CCI envió a las partes una copia de cortesía del Laudo Final, en virtud del cual se rechazaron las tres pretensiones incoadas por PAE en su demanda arbitral, con costas.

31.2.- Demandas Arbitrales.

Innery Soluciones Energéticas S.A.

Con fecha 18 de junio de 2009 se suscribió un acuerdo de resolución de disputas mediante el cual Innery Soluciones Energéticas S.A. e YPF S.A. pusieron término al arbitraje iniciado en el año 2006 derivado de una demanda arbitral interpuesta por Innery Soluciones Energéticas S.A. ante la American Arbitration Association, con base en Nueva York, Estados Unidos de América en contra YPF S.A. por incumplimiento de ésta de su obligación de suministro de gas. Los acuerdos alcanzados obligaban al proveedor YPF a pagar a Innery Soluciones Energéticas S.A. un total de MUS\$13.000 en 12 cuotas mensuales, a partir del mes de julio de 2009. A la fecha de cierre de los estados financieros se encuentran pendiente de cobro las cuotas 11 y 12 del mencionado acuerdo por un valor de MUS\$2.167.

Con fecha 15 de abril de 2015 Enap Refinería S.A. (ERSA) presentó una demanda arbitral en contra de Innery Soluciones Energéticas S.A. (Filial Innery Holdings S.A.), ante el Centro de Arbitraje y Mediación de la Cámara de Comercio de Santiago ("CAM Santiago), fundada en supuestos incumplimientos por parte de Innery 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. Innery 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 Innery conteste la réplica.

Con fecha 16 de junio ERSA replicó su demanda e interpuso excepción dilatoria en demanda reconventional, Innery 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 Innery.

El 26 de Agosto Innery presento escrito de réplica.

Con fecha 14 de septiembre de 2015 ERSA Presento escrito de duplica e Innery acompañó informe de Derecho preparado por el abogado Alberto Lyon.

En proceso de audiencias de conciliación con el árbitro.

Marzo 2016: se pidió a árbitro dar curso progresivo a los autos. Árbitro debe recibir la causa a prueba.

Mayo 2016: ERSA propone Transacción, que es rechazada por Innery.

31.3.- Restricciones.

Gas Natural Chile S.A., no mantiene pasivos financieros directos que impliquen restricciones financieras.

La subsidiaria Metrogas S.A. ha convenido con bancos acreedores y tenedores de bonos covenants financieros medidos sobre la base de los estados financieros. Al cierre de los

estados financieros consolidados al 30 de junio de 2016 Metrogas 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.

Gasc Natural Chile 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%. Debido al proceso de división de los negocios de la empresa Gasco S.A., la Fianza de Gasco S.A. descrita más arriba fue cedida a Gas Natural Chile S.A. por instrumento de escritura pública de fecha 30 de Junio del 2016.

32.1.2 Aval de Gas Natural Chile S.A.. a Gas Sur S.A. (Cesión de Fianza y Codeuda de Gasco S.A. a Gas Natural Chile S.A.)

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. Debido al proceso de división de los negocios de la empresa Gasco S.A., la Fianza y Codeuda de Gasco S.A. descrita más arriba fue cedida a Gas Natural Chile S.A. por instrumento de escritura pública de fecha 30 de Junio del 2016, constituyéndose este último como el nuevo Fiador y Codeudor de dicha obligación que Gas Sur mantiene con BBVA Chile.

Metrogas S.A.

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

Al 30 de junio de 2016, la subsidiaria 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 Emision	Fecha Vencimiento
Banco Chile	1.500.000	01-12-2015	31-12-2016
Banco Chile	1.500.000	01-12-2015	31-01-2017
BCI	13.622.400	11-05-2016	01-08-2016
Banco Estado	31.790.792	09-06-2016	30-08-2016

Al 30 de junio de 2016, la subsidiaria Metrogas S.A. mantiene vigentes boletas en garantía a favor de terceros, emitidas por las siguientes instituciones financieras locales:

Estado	Banco	Monto M\$
Vigente	Security	4.558.925
Vigente	Scotiabank	2.811.033

33.- DISTRIBUCION DE PERSONAL.

Al 30 de junio de 2016, la distribución de personal de la Sociedad es la siguiente:

Subsidiaria / área	30/06/2016				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gas Sur S.A.	3	71	59	133	132
Metrogas S.A.	30	256	404	690	697
Centrogas S.A.	2	31	44	77	99
Innergy Holdings S.A.	3	13	4	20	20
Total	38	371	511	920	948

34.- MEDIO AMBIENTE.

Gas Natural Chile 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 natural.

Así, este compromiso de las empresas del Grupo 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.

Al 30 de Junio de 2016 las sociedades no han incurrido en desembolsos medioambientales.

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 NO_x, 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.

35.- NIIF 5 - ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA Y OPERACIONES DISCONTINUADAS

Bienes del rubro Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.

Con fecha 30 de Junio la Sociedad comunicó a la Superintendencia de Valores y Seguros mediante un hecho esencial que con fecha 29 de junio de 2016, la filial Aprovevisionadora Global de Energía S.A. suscribió con Enagas Chile SpA un acuerdo para la venta de la totalidad de su 20% de participación accionaria en la sociedad GNL Quintero S.A., de acuerdo a lo convenido, el precio de la venta asciende a la suma de US\$200.000.000.. La operación está sujeta al posible ejercicio del derecho de adquisición preferente del resto de accionistas de GNL Quintero, S.A., de acuerdo con el correspondiente pacto de accionistas y se perfeccionará durante el año en curso.

De acuerdo a lo anterior Aprovevisionadora Global de Energía S.A. clasifica como activos no corrientes mantenidos para la venta la inversión en la Sociedad GNL Quintero S.A., ya que se ha tomado la decisión de vender dicha inversión. Este activo se encuentra valorizado al menor valor entre su costo y su valor estimado de realización que asciende a M\$ 4.827.927.

36.- HECHOS POSTERIORES.

Con fecha 6 de julio de 2016 la Sociedad comunicó a la Superintendencia de Valores y Seguros el siguiente hecho esencial:

“En el día de hoy, Gas Natural Fenosa Chile S.A. (“GNF Chile”)- sociedad chilena perteneciente al Grupo GAS NATURAL FENOSA (“GNF”) -, ha lanzado una Oferta Pública de Adquisición de acciones (“OPA”) por la totalidad de las acciones que no controla de Gas Natural Chile S.A. (“GN Chile”), de la que actualmente posee a través de sus filiales un 56,6%. La OPA se enmarca en el Acuerdo alcanzado con el Grupo Pérez Cruz (“GPC”) e informado como hecho esencial el pasado día 18 de Diciembre de 2015. La fecha de vencimiento de la OPA será el día 5 de agosto de 2016, a las 17.30 horas, sin perjuicio de la prórroga que se pueda realizar.

Simultáneamente, GPC ha lanzado una OPA por la totalidad de las acciones que no controla de Gasco S.A. (“Gasco”) de la que actualmente posee un 22,4%. GNF se ha comprometido a vender en dicha OPA el 56,6% que posee indirectamente en Gasco.

El precio de la OPA lanzada por GNF Chile, asciende a \$3.511 por acción, una vez ajustado el precio acordado por el efecto de los dividendos pagados por GN Chile.

Finalmente se informa que los prospectos de ambas OPAs han sido inscritos en la Superintendencia de Valores y Seguros.”

Entre el 30 de junio de 2016, fecha de cierre de los estados financieros consolidados intermedios, y su fecha de presentación, no han ocurrido otros hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.

Guillermo Salazar Peña
Subgerente de Administración y Tributos

Ricardo Cruzat Ochagavía
Gerente General