

Estados Financieros Consolidados Intermedios

GAS NATURAL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

Santiago, Chile

*Correspondiente a los períodos terminados
al 31 de marzo de 2017 y 2016*

GAS NATURAL CHILE S.A.
Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los períodos terminados al
31 de marzo de 2017 y 2016

Informe del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
Gas Natural Chile S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados intermedios adjuntos de Gas Natural Chile S.A. y subsidiarias, que comprenden el estado de situación financiera consolidado intermedio al 31 de marzo de 2017 y los correspondientes estados consolidados intermedios de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2017 y 2016 y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados intermedios.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados intermedios

La Administración 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 mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros consolidados intermedios que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados intermedios a base de nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros consolidados intermedios están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados intermedios. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros consolidados intermedios, ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados intermedios de la entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados intermedios.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados intermedios presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Gas Natural Chile S.A. y subsidiarias al 31 de marzo de 2017 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2017 y 2016 de acuerdo con NIC 34 "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera.

Estado de Situación Financiera Consolidado al 31 de diciembre de 2016

Con fecha 27 de enero de 2017, emitimos una opinión sin salvedades sobre los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2016 de Gas Natural Chile S.A. y subsidiarias en los cuales se incluye el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2016 que se presenta en los estados financieros consolidados intermedios adjuntos, además de sus correspondientes notas.



Oscar Gálvez R.

EY Audit SpA.

Santiago, 8 de mayo de 2017

CONTENIDO

- I. INFORME DE LOS AUDITORES EXTERNOS.
- II. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.
 - ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.
 - Activos.
 - Patrimonio y pasivos.
 - ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION.
 - ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL.
 - ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.
 - ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.
- III. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.

M\$	Miles de pesos chilenos.
CL \$	Pesos chilenos.
US \$	Dólares estadounidenses.
EUR \$	Euros.

Estados Financieros Consolidados Intermedios

GAS NATURAL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

Correspondiente a los períodos terminados
al 31 de marzo de 2017 y 2016

GAS NATURAL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	107.350.211	121.451.070
Otros activos no financieros.	12	2.590.765	2.970.779
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	57.740.484	50.600.592
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	8.189.247	3.697.535
Inventarios.	10	7.648.832	7.996.492
Total activos corrientes		183.519.539	186.716.468
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros.	7	3.682	3.682
Otros activos no financieros.	12	1.004.641	987.737
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	3.317.432	3.592.376
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	13	21.749.699	24.943.272
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	4.411.820	4.650.696
Plusvalía.	15	9.147.073	9.147.073
Propiedades, planta y equipo.	16	884.143.524	880.616.762
Activos por impuestos diferidos.	18	5.245.979	5.299.546
Total activos no corrientes		929.023.850	929.241.144
TOTAL ACTIVOS		1.112.543.389	1.115.957.612

GAS NATURAL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	19	25.060.158	23.821.106
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	20	42.533.824	45.508.263
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	3.072.073	12.321.469
Otras provisiones.	21	5.655.454	5.732.252
Pasivos por impuestos.	11	21.319.715	25.239.416
Provisiones por beneficios a los empleados.	22	792.863	410.441
Otros pasivos no financieros.	23	7.920.905	2.834.651
Total pasivos corrientes		106.354.992	115.867.598
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	19	156.672.119	159.104.916
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	22.961.766	23.662.615
Pasivo por impuestos diferidos.	18	177.262.824	178.400.375
Provisiones por beneficios a los empleados.	22	3.428.567	3.720.077
Total pasivos no corrientes		360.325.276	364.887.983
TOTAL PASIVOS		466.680.268	480.755.581
PATRIMONIO			
Capital emitido.	24	91.088.611	91.088.611
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	24	150.905.884	142.531.954
Otras reservas.	24	125.365.940	128.086.355
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		367.360.435	361.706.920
Participaciones no controladoras.	24.7	278.502.686	273.495.111
Total patrimonio		645.863.121	635.202.031
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.112.543.389	1.115.957.612

GAS NATURAL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION
Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2017 y 2016.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del al Nota	01/01/2017 31/03/2017 M\$	01/01/2016 31/03/2016 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	25	109.134.267	91.838.237
Costo de ventas	26	(80.267.530)	(62.816.332)
Ganancia bruta		28.866.737	29.021.905
Otros ingresos, por función.	25	21.966	55.865
Gasto de administración.	26	(11.455.089)	(11.665.580)
Otros gastos, por función.	26	(490.125)	(723.941)
Otras ganancias (pérdidas).	26	496.078	(32.769)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		17.439.567	16.655.480
Ingresos financieros.	27	939.788	849.387
Costos financieros.	27	(3.258.583)	(3.388.375)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	13	1.679.498	1.548.559
Diferencias de cambio.	27	(446.507)	(1.682.029)
Resultados por unidades de reajuste.	27	(730.056)	(1.108.181)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		15.623.707	12.874.841
Gasto por impuestos a las ganancias.	28	(3.308.923)	(3.892.622)
Ganancia (pérdida)		12.314.784	8.982.219
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		6.600.811	4.071.041
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	24	5.713.973	4.911.178
Ganancia (pérdida)		12.314.784	8.982.219

GAS NATURAL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL
Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2017 y 2016.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del al Nota	01/01/2017 31/03/2017 M\$	01/01/2016 31/03/2016 M\$
Ganancia (pérdida)		12.314.784	8.982.219
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.	24.8	12.685	(79.055)
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		12.685	(79.055)
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.	24.8	(1.326.030)	(3.408.367)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión		(1.326.030)	(3.408.367)
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	24.8	(16.371)	(41.902)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		(16.371)	(41.902)
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos.	24.8		(12.846.072)
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de período, antes de impuestos		(1.342.401)	(16.296.341)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		(1.329.716)	(16.375.396)
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	24.8	(3.425)	17.470
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período		(3.425)	17.470
Otro resultado integral		(1.333.141)	(16.357.926)
Total resultado integral		10.981.643	(7.375.707)
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		5.664.165	(5.291.629)
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		5.317.478	(2.084.078)
Total resultado integral		10.981.643	(7.375.707)

GAS NATURAL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2017 y 2016.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
		Superávit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2017	91.088.611	125.584.540	(2.257.612)	(3.753)	(1.339.414)	6.102.594	128.086.355	142.531.954	361.706.920	273.495.111	635.202.031
Cambios en patrimonio											
Resultado integral											
Ganancia (pérdida)								6.600.811	6.600.811	5.713.973	12.314.784
Otro resultado integral			(932.881)	(8.486)	4.721		(936.646)		(936.646)	(396.495)	(1.333.141)
Total resultado integral	0	0	(932.881)	(8.486)	4.721	0	(936.646)	6.600.811	5.664.165	5.317.478	10.981.643
Dividendos.							0	(10.651)	(10.651)		(10.651)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.		(1.783.769)					(1.783.769)	1.783.770	1	(309.903)	(309.902)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(1.783.769)	(932.881)	(8.486)	4.721	0	(2.720.415)	8.373.930	5.653.515	5.007.575	10.661.090
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de marzo de 2017	91.088.611	123.800.771	(3.190.493)	(12.239)	(1.334.693)	6.102.594	125.365.940	150.905.884	367.360.435	278.502.686	645.863.121

GAS NATURAL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2017 y 2016.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
		Superavit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2016	91.088.610	128.425.660	(24.223)	(6)	(1.590.901)	6.148.880	132.959.410	134.188.436	358.236.456	259.459.700	617.696.156
Cambios en patrimonio											
Resultado integral											
Ganancia (pérdida)								4.071.041	4.071.041	4.911.178	8.982.219
Otro resultado integral		0	(2.649.173)	(21.721)	(32.650)	(6.659.126)	(9.362.670)		(9.362.670)	(6.995.256)	(16.357.926)
Total resultado integral	0	0	(2.649.173)	(21.721)	(32.650)	(6.659.126)	(9.362.670)	4.071.041	(5.291.629)	(2.084.078)	(7.375.707)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.		(20.983.018)				(46.286)	(21.029.304)	(13.762.179)	(34.791.483)	(27.893.021)	(62.684.504)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(20.983.018)	(2.649.173)	(21.721)	(32.650)	(6.705.412)	(30.391.974)	(9.691.138)	(40.083.112)	(29.977.099)	(70.060.211)
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de marzo de 2016	91.088.610	107.442.642	(2.673.396)	(21.727)	(1.623.551)	(556.532)	102.567.436	124.497.298	318.153.344	229.482.601	547.635.945

GAS NATURAL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
 Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2017 y 2016.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del al Nota	01/01/2017 31/03/2017 M\$	01/01/2016 31/03/2016 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.		121.287.430	115.515.408
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(105.675.204)	(62.449.678)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(5.871.662)	(5.971.654)
Otros pagos por actividades de operación.		(3.914.289)	(5.488.478)
Otros cobros y pagos de operación			
Intereses recibidos.		352.073	451.535
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(6.493.534)	(6.546.255)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		277.027	(34.362)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		(38.159)	35.476.516
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		5.000	2.800
Compras de propiedades, planta y equipo.		(11.900.799)	(7.763.523)
Compras de activos intangibles.		(1.631)	(5.045)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(11.897.430)	(7.765.768)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos.		72.236	44.909.549
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.		72.236	44.909.549
Préstamos de entidades relacionadas.		1.285.305	
Pagos de préstamos.		(3.070.061)	(65.133.926)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.		(2.905.842)	(477.257)
Dividendos pagados.			(1.692.900)
Intereses pagados.		(1.672.493)	(1.843.726)
Dividendos recibidos.		4.464.700	
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(1.826.155)	(24.238.260)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		(13.761.744)	3.472.488
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		(339.115)	(1.855.338)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(14.100.859)	1.617.150
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	121.451.070	21.949.482
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio		107.350.211	23.566.632

GAS NATURAL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS
INDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 31 de marzo de 2017 y 2016.

1.-	INFORMACION GENERAL.	16
2.-	DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA GAS NATURAL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS.	16
3.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	18
3.1.-	Bases de preparación de los estados financieros consolidados.	18
3.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por Gas Natural Chile S.A.	18
3.3.-	Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2017, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	19
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.	28
3.8.-	Propiedades, planta y equipo.	28
3.9.-	Menor valor o plusvalía comprada (Goodwill).	30
3.10.-	Activos intangibles distintos de la plusvalía.	30
3.11.-	Costos por intereses.	31
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.	36
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.	37
3.22.-	Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.	38
3.23.-	Provisiones.	39
3.24.-	Subvenciones estatales.	39
3.25.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	39
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.	43
3.31.-	Costo de ventas.	43
3.32.-	Estado de flujos de efectivo	44
4.-	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	44
4.1.-	Estimación del deterioro de la plusvalía comprada y activos no corrientes de vida útil indefinida.	44
4.2.-	Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.	44
4.3.-	Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	45
4.4.-	Tasaciones de propiedades, planta y equipo.	45
5.-	POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	45
5.1.-	Riesgo financiero.	45
6.-	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO.	49
7.-	OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.	50
7.1.-	Activos y pasivos de cobertura.	50

7.2.- Activos financieros disponibles para la venta.	51
7.3.- Jerarquías del valor razonable.	51
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	53
8.1.- Composición del rubro.	53
8.2.- Estratificación de la cartera.	55
8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.	56
8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	57
8.5.- Provisión y castigos.	57
8.6.- Número y monto de operaciones.	58
9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	58
9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	59
9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.	62
10.- INVENTARIOS.	63
10.1.- Información adicional de inventarios.	63
11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	64
12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	64
13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.	65
13.1.- Composición del rubro.	65
13.2.- Inversiones en asociadas.	66
13.3.- Sociedades con control conjunto.	67
13.4.- Inversiones en subsidiarias.	70
14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.	72
14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.	72
14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	74
15.- PLUSVALIA.	74
16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	75
16.1.- Vidas útiles.	75
16.2.- Detalle de los rubros.	75
16.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	77
16.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	78
16.5.- Costo por intereses.	78
16.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.	78
17.- DETERIORO DE ACTIVOS.	80
17.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	80
17.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.	80
18.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	82
18.1.- Activos por impuestos diferidos.	82
18.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	82
18.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	83
19.- PASIVOS FINANCIEROS.	84
19.1.- Clases de otros pasivos financieros.	84
19.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	85
19.3.- Obligaciones con el público. (Bonos)	86
20.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	87
20.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	87
20.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	87

21.- OTRAS PROVISIONES.	88
21.1.- Provisiones – saldos.	88
21.2.- Movimiento de las provisiones.	88
22.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	89
22.1.- Detalle del rubro.	89
22.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	89
22.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	89
22.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	90
22.5.- Hipótesis actuariales	90
23.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	90
24.- PATRIMONIO NETO.	91
24.1.- Gestión de capital.	91
24.2.- Capital suscrito y pagado.	91
24.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.	92
24.4.- Dividendos.	92
24.5.- Reservas.	92
24.6.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.	93
24.7.- Participaciones no controladoras.	94
24.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	94
25.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	95
25.1.- Ingresos ordinarios.	95
25.2.- Otros ingresos, por función.	96
26.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	96
26.1.- Gastos por naturaleza.	96
26.2.- Gastos de personal.	97
27.- RESULTADO FINANCIERO.	98
27.1.- Composición diferencias de cambio.	98
27.2.- Composición unidades de reajuste.	99
28.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	99
28.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	99
28.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	100
28.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	100
28.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	100
29.- GANANCIAS POR ACCION.	101
30.- INFORMACION POR SEGMENTO.	101
30.1.- Criterios de segmentación.	101
30.2.- Cuadros de resultados por segmentos.	102
30.3.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.	102
30.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	103
31.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	104
31.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.	104
31.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.	106
31.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.	108
32.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS	110
32.1.- Juicios y otras acciones legales.	110
33.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	115

34.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.	116
35.- MEDIO AMBIENTE.	117
36.- HECHOS POSTERIORES.	118

GAS NATURAL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de marzo de 2017 y 2016.

1.- INFORMACION GENERAL.

Gas Natural Chile S.A. (en adelante también denominada la “Sociedad”) Rut 76.560.818-K, es una empresa subsidiaria de CGE Gas Natural S.A.

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 Chile S.A. es una sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social en Avenida Presidente Riesco N° 5561, Piso n° 17, Las Condes, en la ciudad de Santiago, República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el N° 1140 y cotiza sus acciones en la Bolsa de Comercio de Santiago y en la Bolsa Electrónica de Chile.

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

CGE Gas Natural S.A. 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 Compañía General de Electricidad S.A. es GAS NATURAL FENOSA INTERNACIONAL S.A. Agencia en Chile, 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 Critería Caixa Holding, S.A.U., en adelante grupo “la Caixa”, el grupo Repsol y Global Infrastructure Management (a través de su sociedad GIP III Canary 1), quienes en conjunto controlan un 64,4% de GAS NATURAL SDG, S.A.

Al 31 de marzo de 2017, grupo “la Caixa” poseía el 24,4% de participación en el capital social de GAS NATURAL SDG, S.A, el grupo Repsol 20% y Global Infrastructure Management el 20,0% de participación en el mismo.

La emisión de estos estados financieros consolidados intermedios correspondientes al periodo terminado al 31 de marzo de 2017 han sido aprobados en Sesión de Directorio de fecha 8 de mayo de 2017, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA GAS NATURAL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS.

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, industriales, generadoras eléctricas y otras distribuidoras de gas, 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., la que tiene su mayor presencia en las Regiones Metropolitana y del Libertador General Bernardo O'Higgins, y Gas Sur S.A. e Innergy Holdings S.A. las que se ubican 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 31 de marzo de 2017, 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 699.531, mientras que Gasnor S.A. provee de gas natural a 522.575 clientes en Argentina.

Demanda

El gas natural para el sector residencial comercial puede ser considerado como 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 afectarlo.

En el caso de la demanda del sector industrial, se ha visto que esta depende de los ciclos económicos dado que está directamente relacionada con la actividad de la industria y el consumo. Dentro de esta demanda está considerado el abastecimiento de gas natural por plantas satélites de regasificación (PSR), mercado que se abastece vía camiones de gas natural licuado (GNL) y está en pleno proceso de desarrollo.

En el caso de la demanda por excedentes tanto de empresas generadores como de otras distribuidoras, las condiciones de demanda dependen en general del mercado spot.

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 contrato de abastecimiento continuo a través de Aprovechadora Global de Energía S.A. (AGESA), quien tiene un contrato con GNL Chile para el abastecimiento de gas, lo que permite contar con gas natural a través de su proveedor BG, lo que permite abastecerse desde distintas partes del mundo, a precios competitivos, reduciendo la vulnerabilidad en cuanto al abastecimiento. Además, GNL Chile tiene un contrato con GNL Quintero S.A. (GNLQ), "Terminal de Regasificación de Quintero", para contar con capacidad suficiente de regasificación del GNL.

Con el objetivo de asegurar el suministro a los clientes residenciales y comerciales, METROGAS dispone de dos plantas de respaldo de gas natural simulado (propano aire), el cual puede ser inyectado en las redes en reemplazo del gas natural, y además cuenta con almacenamiento de gas natural en los gasoductos de Electrogas y GASANDES.

Respecto a Gas Sur S.A., esta adquiere su suministro principalmente de ENAP que transporta el GNL en camiones hasta su planta de regasificación ubicada en la región del Bío Bío. En caso de ser necesario, Gas Sur dispone también de suministro desde Argentina a través del Gasoducto del Pacífico.

La distribución de Gas Sur 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.

3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

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

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

Los estados financieros consolidados intermedios han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades, planta y equipo, propiedades de inversión, activos financieros disponibles para la venta y ciertos activos y pasivos financieros (incluyendo instrumentos financieros derivados) a valor 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 S.A. para todas las subsidiarias incluidas en la consolidación.

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

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016, se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el período terminado al 31 de marzo de 2017.

3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por Gas Natural Chile S.A.

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para el ejercicio iniciado el 1 de enero de 2017.

3.2.1.- NIIF 12 "Revelación de intereses en otras entidades". Las modificaciones aclaran los requerimientos de revelación de la NIIF 12, aplicables a la participación de una entidad en una subsidiaria, un negocio conjunto o una asociada que está clasificada como mantenido para la venta.

3.2.2. 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.

- 3.2.3 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.
- 3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2017, 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.- CINIIF 22 “Transacciones en Moneda Extranjera y Contraprestaciones Anticipadas”. Emitida en diciembre de 2016. La Interpretación aborda la forma de determinar la fecha de la transacción a efectos de establecer la tasa de cambio a usar en el reconocimiento inicial del activo, gasto o ingreso relacionado (o la parte de estos que corresponda), en la baja en cuentas de un activo no monetario o pasivo no monetario que surge del pago o cobro de la contraprestación anticipada en moneda extranjera, a estos efectos la fecha de la transacción, corresponde al momento en que una entidad reconoce inicialmente el activo no monetario o pasivo no monetario que surge del pago o cobro de la contraprestación anticipada Si existen múltiples pagos o cobros anticipados, la entidad determinará una fecha de la transacción para cada pago o cobro de la contraprestación anticipada. La interpretación será de aplicación obligatoria para los ejercicios que comiencen a partir del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.3.- NIIF 16 “Arrendamientos”, emitida en enero de 2016, 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”.
- 3.3.7.- Enmienda a NIIF 2 “Pagos basados en acciones”. Emitida en junio de 2016. Estas enmiendas realizadas abordan las condiciones de cumplimiento cuando los pagos

basados en acciones se liquidan en efectivo, la clasificación de transacciones de pagos basados en acciones, netas de retención de impuesto sobre la renta y la contabilización de las modificaciones realizadas a los términos de los contratos que modifiquen la clasificación de pagos liquidados en efectivo o liquidados en acciones de patrimonio

En la entrada en vigencia de la modificación no es obligatoria la restructuración de los estados financieros de ejercicios anteriores, pero su adopción retrospectiva es permitida. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los ejercicios anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2018 y se permite su adopción anticipada.

3.3.8.- Enmienda a NIIF 4 “Contratos de seguros”. Emitida en septiembre de 2016. Esta enmienda introduce las siguientes dos opciones para aquellas entidades que emitan contratos de seguros:

- La exención temporal y opcional de la aplicación de la NIIF 9, la cual estará disponible para las entidades cuyas actividades están predominantemente conectadas con los seguro. La excepción permitirá a las entidades que continúen aplicando la NIC 39 Instrumentos Financieros, Reconocimiento y valoración, hasta el 1 de enero de 2021.
- El enfoque de superposición, el cual, es una opción disponible para las entidades que adoptan IFRS 9 y emiten contratos de seguros, para ajustar las ganancias o pérdidas para determinados activos financieros; el ajuste elimina la volatilidad en valoración de los instrumentos financieros que pueda surgir de la aplicación de la IFRS 9., permitiendo reclasificar estos efectos del resultado del ejercicio al otro resultado integral.

Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los ejercicios que comiencen a partir del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.6.- NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos”. Esta modificación aclara que una entidad que es una organización de capital de riesgo, u otra entidad que califique, puede elegir, en el reconocimiento inicial valorar sus inversiones en asociadas y negocios conjuntos a valor razonable con cambios en resultados. Si una entidad que no es en sí misma una entidad de inversión tiene un interés en una asociada o negocio conjunto que sea una entidad de inversión, puede optar por mantener la medición a valor razonable aplicada su asociada. Las modificaciones deben aplicarse retrospectivamente y su vigencia es a partir del 1 de enero de 2018, permitiéndose su aplicación anticipada.

3.3.6.- NIC 40 “Propiedades de Inversión”. Esta modificación aclara cuando una entidad debe reclasificar bienes, incluyendo bienes en construcción o desarrollo en bienes de inversión, indicando que la reclasificación debe efectuarse cuando la propiedad cumple, o deja de cumplir, la definición de propiedad de inversión y hay evidencia del cambio en el uso del bien. Un cambio en las intenciones de la administración para el uso de una propiedad no proporciona evidencia de un cambio en el uso. Las modificaciones deben aplicarse de forma prospectiva y su vigencia es a partir del 1 de enero de 2018, permitiéndose su aplicación anticipada.

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 Gas Natural Chile S.A. 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 de la Sociedad 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 Gas Natural Chile S.A. tiene el control. Consideramos que mantenemos control cuando:

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

Se considera que Gas Natural Chile S.A. 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 los retornos de la entidad. 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 controladas, el cual incluiría cualquier activo o pasivo contingente a su valor justo. Según cada adquisición, Compañía General de Electricidad S.A. reconoce el interés no controlador a su valor razonable o al valor proporcional del interés no controlante sobre el valor justo de los activos netos adquiridos. El exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la

participación de la Sociedad en los activos netos identificables adquiridos, se reconoce como menor valor o plusvalía comprada (goodwill). Si el costo de adquisición es menor que el valor razonable de los activos netos de la subsidiaria adquirida, la diferencia se reconoce directamente en el estado de resultados.

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

3.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

Gas Natural Chile S.A. trata las transacciones con las participaciones no controladoras como si fueran transacciones con accionistas del Grupo. 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 Gas Natural Chile S.A. deja de tener control o influencia significativa, cualquier interés retenido en la entidad es remediado a valor razonable con impacto en resultados. El valor razonable es el valor inicial para propósitos de su contabilización posterior como asociada, negocio conjunto o activo financiero. Los importes correspondientes previamente reconocidos en Otros Resultados Integrales son reclasificados a resultados.

3.4.3.- Negocios conjuntos.

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

3.4.4.- Asociadas o coligadas.

Asociadas o coligadas son todas las entidades sobre las que Gas Natural Chile S.A. 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 o coligadas se contabilizan por el método de participación e inicialmente se reconocen por su costo. La inversión de Compañía General de Electricidad S.A. en asociadas o coligadas incluye el menor valor (goodwill o plusvalía comprada) identificada en la adquisición, neto de cualquier pérdida por deterioro acumulada.

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

Cuando la participación de Gas Natural Chile S.A. 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, Gas Natural Chile S.A. 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 Gas Natural Chile S.A. 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			
					31/03/2017			31/12/2016
					Directo	Indirecto	Total	Total
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Avda. Gran Bretaña 5691 - Talcahuano	CL \$	99,97210%	0,02790%	100,00000%	100,00000%
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes - Santiago	CL \$	51,83784%	0,00000%	51,83784%	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%	51,83784%
76.171.653-0	GN Holding Argentina S.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	CL \$	99,99998%	0,00002%	100,00000%	100,00000%
76.580.784-0	Sociedad Inversiones Atlántico S.A.	Chile	Santo Domingo 1061 - Santiago	CL \$	99,99574%	0,00000%	99,99574%	99,99574%
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	Sebastián Elcano 1995, Hualpén, Concepción	CL \$	30,00000%	30,00000%	60,00000%	60,00000%
0-E	Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Chile	190 Elgin Avenue Grand Cayman KY1-9005 Cayman Islands	CL \$	26,70000%	30,00000%	56,70000%	56,70000%

3.5.2.- Entidades de consolidación indirecta.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Subsidiaria de	Porcentaje de Participación de			
						31/03/2017		31/12/2016	
						Subsidiaria	CGE	Subsidiaria	CGE
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%	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%	60,16651%	99,99750%	60,16651%
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%	60,16501%	99,99500%	60,16501%
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes, Santiago	CL \$	Metrogas S.A.	99,90000%	60,10785%	99,90000%	60,10785%
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción	US \$	Sociedad de Inversiones Atlántico S.A.	60,00000%	59,99744%	60,00000%	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%	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%	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.	100,00000%	100,00000%	100,00000%	100,00000%

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 Aprovevisionadora 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 Aprovevisionadora 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.

3.5.4.1.- Entidades asociadas

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Asociada de	Porcentaje de Participación de			
						31/03/2017		31/12/2016	
						Subsidiaria	CGE	Subsidiaria	CGE
96.641.810-9	Gas Natural Producción S.A.	Chile	El Bosque Norte 0177, Santiago	CL \$	Gas Natural Chile S.A.	36,14500%	34,15672%	36,14500%	34,15672%

3.5.4.2.- Entidades control conjunto

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Sociedad control conjunto de	Porcentaje de Participación de			
						31/03/2017		31/12/2016	
						Subsidiaria	CGE	Subsidiaria	CGE
0-E	Gascart S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR \$	GN Holding Argentina S.A.	50,00000%	50,00000%	50,00000%	50,00000%
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR \$	GN Holding Argentina S.A. - Gascart S.A.	97,40000%	47,41348%	97,40000%	47,41348%
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.	33,33300%	17,27911%	33,33300%	17,27911%
0-E	Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Honduras 5663, piso 2, Buenos Aires.	AR\$	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	47,00000%	24,36378%	47,00000%	24,36378%
96.721.360-8	Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	Avda.Chena 11650, San Bernardo, Santiago	US \$	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	47,00000%	24,36378%	47,00000%	24,36378%
96.761.130-1	Andes Operaciones y Servicios S.A.	Chile	Avda.Chena 11650, San Bernardo, Santiago	US \$	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	50,00000%	25,91892%	50,00000%	25,91892%

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

3.6.1.- Moneda funcional y de presentación.

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

3.6.2.- Transacciones y saldos.

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

Los cambios en el valor razonable de inversiones financieras en títulos de deuda denominados en moneda extranjera clasificados como disponibles para la venta son separados entre diferencias de cambio resultantes de modificaciones en el costo amortizado del título y otros cambios en el importe en libros del mismo. Las diferencias de cambio se reconocen en el resultado del período o ejercicio en el que ocurra y los otros cambios en el importe en libros se reconocen en el patrimonio neto, y son estos últimos reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de resultados integral, reciclando a resultados la porción devengada.

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

3.6.3.- Bases de conversión.

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

Fecha	CL \$ / US \$	CL \$ / EUR \$	CL \$ / UF	CL \$ / AR \$
31/03/2017	663,97	709,37	26.471,94	43,04
31/12/2016	669,47	705,60	26.347,98	42,22
31/03/2016	669,80	762,26	25.812,05	45,65

CL \$ Pesos chilenos

US \$ Dólares estadounidenses

U.F. Unidades de fomento

AR \$ Pesos argentinos

EUR \$ Euros

3.6.4.- Entidades de Gas Natural Chile S.A.

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

- Los activos y pasivos de cada estado de situación financiera presentado se convierten al tipo de cambio de cierre de cada período o ejercicio;
- Los ingresos y gastos de cada cuenta de resultados se convierten a los tipos de cambio promedio (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos 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 de la matriz), se tratan como activos y pasivos de la entidad extranjera y se convierten al tipo de cambio de cierre del ejercicio o período, según corresponda.

3.7.- Información financiera por segmentos operativos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, el cual en Gas Natural Chile S.A. ha sido identificado como segmento venta de gas natural.

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 a la 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 equipo, 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 equipo 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 las reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o período en el que se incurrir.

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 reserva 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 equipo se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas con excepción de las unidades de generación, las cuales se deprecian en base a horas de uso.

El valor residual y la vida útil de los bienes del rubro Propiedades, planta y equipo, 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 o al valor asignado en combinación de negocios. 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 Gas Natural Chile S.A., 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 o período posterior. Los costos de desarrollo con una vida útil finita que se capitalizan se amortizan desde su utilización de manera lineal durante el período en que se espera que generen beneficios.

3.11.- Costos por intereses.

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

3.12.- 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 por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

3.13.- Activos financieros.

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

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

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

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

Gas Natural Chile S.A. 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 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 activo o 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).

Gas Natural Chile S.A. 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 relacionada con la porción efectiva de permutas de interés (“swaps”) que cubren préstamos a tasas de interés fijas se reconoce en el estado de ganancias y pérdidas como “costos financieros”.

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

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

3.14.2.- Coberturas de flujos de efectivo.

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

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

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.- Cobertura 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, de los productos en proceso, como los costos de construcción de transformadores y el de construcción de obras eléctricas para terceros, incluyen los costos de diseño, los materiales eléctricos, la mano de obra directa propia y de terceros 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 20 días desde su facturación y los retrasos respecto de dicho plazo generan intereses explícitos. Las cuentas comerciales a cobrar no corrientes se reconocen a su costo amortizado.

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

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

3.17.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

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

3.18.- Capital social.

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

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

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

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

3.20.- Préstamos y otros pasivos financieros.

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

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

3.21.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

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

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

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

Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que es probable que vaya a disponerse de beneficios fiscales futuros con los que poder 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 de sus subsidiarias. 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 períodos 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, sobre la base de una fórmula que toma en cuenta la utilidad atribuible a los accionistas de las Sociedades.

3.23.- Provisiones.

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

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

- La Sociedad tiene una obligación presente, ya sea legal o constructiva, como resultado de sucesos pasados;
- Es probable que vaya a ser necesaria 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 de que la subvención se cobrará, y la Sociedad cumplirá con todas las condiciones establecidas.

Las subvenciones estatales relacionadas con costos, se difieren como pasivo y se reconocen en el estado de resultados durante el período necesario para correlacionarlas con los costos que pretenden compensar. Las subvenciones estatales relacionadas con la adquisición de propiedades, planta y equipo 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 bonificación a la mano de obra se abonan directamente a resultados.

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

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

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

3.26.- Reconocimiento de ingresos.

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

Gas Natural Chile S.A. 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 Gas Natural Chile S.A. 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 Compañía General de Electricidad S.A. 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 Gas Natural Chile S.A. es el arrendatario - arrendamiento financiero.

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

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

3.27.2.- Cuando una entidad de Gas Natural Chile S.A. 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 Gas Natural Chile S.A. 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 presentaron 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 a contar de los estados financieros al 31 marzo de 2016.

Lo anterior implica un cambio en el tratamiento de las conversiones realizada por la Compañía puesto que las erogaciones que representan estas conversiones serán tratadas como gastos del ejercicio 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.

Como consecuencia de lo anterior y de acuerdo a la NIC 8 "Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores" la subsidiaria Metrogas S.A., realizó el cambio en forma retroactiva reexpresando los estados financieros consolidados del 01 de enero de 2015, 31 de diciembre 2015 para efectos comparativos con los del año 2016, incluyendo los efectos de este cambio de criterio en cada fecha.

Los saldos reexpresados de cada línea de los estados financieros afectados de ejercicios anteriores 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)	(87.060.593)
Total activos no corrientes	(87.060.593)
TOTAL ACTIVOS	(87.060.593)
PATRIMONIO Y PASIVOS	01/01/2016 M\$
PASIVOS NO CORRIENTES	
Pasivo por impuestos diferidos.	(23.242.410)
Total pasivos no corrientes	(23.242.410)
TOTAL PASIVOS	(23.242.410)
PATRIMONIO	
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	(17.163.525)
Otras reservas.	(19.621.425)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	(36.784.950)
Participaciones no controladoras.	(27.033.233)
Total patrimonio	(63.818.183)
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	(87.060.593)

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 el desarrollo de los negocios de 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 31 de marzo de 2017. 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.

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

4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada y activos no corrientes de vida útil indefinida.

Gas Natural Chile S.A. evalúa anualmente si la plusvalía mercantil ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.12. 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 al 31 de marzo de 2017 no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada (ver Nota 17.1).

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

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

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

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

La Sociedad determina la tasa de descuento al final de cada año que considera más apropiada de acuerdo a las condiciones de mercado a la fecha de valoración. Esta tasa de interés es la que utiliza la Sociedad 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 24.5 se presenta información adicional al respecto.

La referida metodología utiliza supuestos críticos vinculados con tasa 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.

4.4.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.

Gas Natural Chile S.A efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, planta y equipo. Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución, cilindros y estanques del gas fueron efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos. Dicho VNR /VI 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.

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

5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

Los factores de riesgo a los que está sometido 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 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 (capital vigente adeudado), al 31 de marzo de 2017, se ha estructurado en un 86% en el largo plazo, principalmente mediante bonos, además de créditos bancarios. 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 de la sociedad 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 31-03-2017	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	19.876.134	11.207.829	0	0	31.083.963
Bonos	15.859.398	30.954.816	44.388.982	140.646.458	231.849.654
Total	35.735.532	42.162.645	44.388.982	140.646.458	262.933.617
Porcentualidad	14%	16%	17%	53%	100%

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2016	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	19.878.558	11.300.669			31.179.227
Bonos	15.907.054	31.067.021	44.600.015	143.802.281	235.376.371
Total	35.785.612	42.367.690	44.600.015	143.802.281	266.555.598
Porcentualidad	13%	16%	17%	54%	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 84% de la deuda financiera a nivel consolidado (capital vigente adeudado) 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 resultado antes de impuesto bajo un escenario en que las tasas fueran 1% anual superior a las vigentes sería de M\$ 74.059 de mayor gasto por intereses al cierre del periodo.

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, con excepción de Aprovevisionadora Global de Energía S.A., que tiene sus costos e ingresos en dólares estadounidenses. 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 31 de marzo de 2017 el stock de deuda en moneda extranjera alcanza a M\$ 10.742.557, en consecuencia, el riesgo de variación de tipo de cambio solamente afecta al 5,91% de la deuda financiera total.

Tipo de deuda	31-03-2017		31-12-2016	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$	19.310.079	10,63%	19.093.878	10,44%
Deuda en unidades de fomento	151.679.641	83,46%	153.002.003	83,64%
Deuda en moneda extranjera - m/e	10.742.557	5,91%	10.830.141	5,92%
Total deuda financiera	181.732.277	100,00%	182.926.022	100,00%

Al cierre de los estados financieros al 31 de marzo de 2017, el valor del dólar observado alcanzó a \$ 663,97 es decir un 0,8% menor al valor de cierre al 31 de diciembre de 2016, fecha en que alcanzó un valor de \$ 669,47.

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 marzo de 2017 debido a la variación de $\pm 1\%$ en el tipo de cambio.

Sensibilización tipo de cambio de cierre	Variación % t/c	t/c cierre	Deuda en moneda extranjera		Efecto t/c M\$
			MUS\$	M\$	
Saldos al 31 de marzo de 2017		663,97	16.179	10.742.557	
	-1%	657,33	16.179	10.635.131	(107.426)
	1%	670,61	16.179	10.849.983	107.426

Como resultado de esta sensibilización, la utilidad antes de impuesto de Gas Natural Chile S.A. habría disminuido en M\$ 107.426 ante un alza de un 1% en el valor de tipo de cambio y lo contrario hubiera sucedido ante una disminución de un 1%. Sin perjuicio de esto es importante recalcar que existe una cobertura natural, dado que los pasivos que se mantienen en dólares están respaldados por parte de los flujos de la sociedad que también se encuentran denominados en esta misma moneda.

5.1.4 Riesgo de variación unidad de fomento.

Al 31 de marzo de 2017, Gas Natural Chile S.A. mantiene un 83,46% de sus deudas financieras expresadas en UF, lo que genera un efecto en la valorización de estos pasivos respecto del peso

chileno. Para dimensionar el efecto de la variación de la UF en el resultado antes de impuestos, se realizó una sensibilización de esta unidad de reajuste, determinando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF al 31 de marzo de 2017, los resultados antes de impuestos hubieran disminuido en M\$ 1.516.796, por mayor gasto por unidad de reajuste, y lo contrario sucede en el evento que la UF disminuya en un 1%.

5.1.5 Riesgo de crédito deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

En la actividad de distribución de gas natural, la mayor parte de las ventas en términos de volumen, corresponde al segmento residencial-comercial, cuya modalidad de pago es principalmente al contado y recaudada directamente por la empresa. Asimismo, el Reglamento de Servicios de Gas de Red, establece la facultad de suspender el suministro de gas por falta de pago de las cuentas de consumo. De lo indicado anteriormente se puede concluir que el riesgo crediticio en este segmento de clientes se encuentra acotado y no es significativo.

En el siguiente cuadro se puede apreciar lo planteado anteriormente en el sentido que el riesgo de crédito es bajo. En efecto, la rotación de cuentas por cobrar de Gas Natural Chile S.A. es de aproximadamente 1,3 meses de ventas, reflejando las características de los negocios de distribución de gas natural. Del mismo modo, el monto de Deudas Comerciales Vencidas y Deterioradas representa un monto poco significativo, del orden de 0,54% del total de Ingresos Operacionales anuales.

Conceptos	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	490.277.497	473.015.366
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	60.885.768	53.630.982
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	3.145.284	3.030.390
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	1,3	1,1
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	0,54%	0,54%

5.1.6 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 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre 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 31 de marzo de 2017	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	30.052.636	29.863.862	-0,63%
Bonos	151.679.641	201.998.297	33,17%
Total pasivo financiero	181.732.277	231.862.159	27,58%

Deuda al 31 de diciembre de 2016	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	29.924.019	29.437.226	-1,63%
Bonos	153.002.003	199.858.161	30,62%
Total pasivo financiero	182.926.022	229.295.387	25,35%

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	2.664.726	4.876.962
Saldos en bancos.	4.978.528	8.375.067
Total efectivo.	7.643.254	13.252.029
Equivalente al efectivo		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	57.269.464	79.599.859
Inversiones a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	945.333	
Otros equivalentes al efectivo (*).	41.492.160	28.599.182
Total equivalente al efectivo.	99.706.957	108.199.041
Total	107.350.211	121.451.070

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados consolidados intermedios de situación financiera al 31 de marzo de 2017 no difieren del presentado en los estados consolidados intermedios de flujos de efectivo. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalente al efectivo.

(*) Otros equivalentes al efectivo	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Cuotas de fondos mutuos.	41.492.160	28.599.182
Total otros equivalentes al efectivo.	41.492.160	28.599.182

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	83.960.412	96.734.098
	US \$	20.476.283	12.949.375
	AR \$	2.913.516	11.767.597
Total		107.350.211	121.451.070

7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

Otros activos financieros	31/03/2017		31/12/2016	
	Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Activos financieros disponibles para la venta.		3.682		3.682
Total	0	3.682	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 tasas de interés, tipos de cambio y variaciones de precio del gas natural para los ejercicios 2017 y 2016. 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 las cuentas 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.

A continuación se detalla la composición de los pasivos de cobertura al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Metrogas S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Moneda	23.600	7.229		
Total					23.600	7.229	0	0

Los pasivos de coberturas se encuentran expuestos para los efectos de presentación en el estado de situación en la Nota 19.1.

7.2.- Activos financieros disponibles para la venta.

La composición de los activos financieros disponibles para la venta al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre 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		31/03/2017	31/12/2016
			31/03/2017	31/12/2016	M\$	M\$
70.497.500-7	Estadio Español de Concepción S.A.	6	0,12000%	0,12000%	2.889	2.889
70.393.200-2	Club de Campo La Posada S.A.	2	0,06000%	0,06000%	792	792
70.341.300-5	Corporación Club Concepción	1	0,03000%	0,03000%	1	1
Total					3.682	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 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre 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 mercados para los activos y pasivos ya sea de manera directa (precios) o indirecta (obtenidos a partir de precios).
- Nivel III: Inputs para activos o pasivos que no se basen en datos de mercados observables.

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016, en la medida que existan saldos vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros.

7.3.1.- Activos por instrumentos financieros medidos a valor razonable.

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31/03/2017		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo.	23.600			23.600	
Total	23.600	0	0	23.600	0

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31/12/2016		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo.	7.229			7.229	
Total	7.229	0	0	7.229	0

7.3.2.- Activos financieros disponibles para la venta.

Activos financieros disponibles para la venta			Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:		
	31/03/2017		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Estadio Español de Concepción S.A.	0	2.889	0	0	2.889
Club de Campo La Posada S.A.	0	792	0	0	792
Corporación Club Concepción	0	1	0	0	1
Total	0	3.682	0	0	3.682

Activos financieros disponibles para la venta			Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:		
	31/12/2016		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Estadio Español de Concepción S.A.	0	2.889	0	0	2.889
Club de Campo La Posada S.A.	0	792	0	0	792
Corporación Club Concepción	0	1	0	0	1
Total	0	3.682	0	0	3.682

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

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

8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

8.1.- Composición del rubro.

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes	
	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Deudores comerciales, neto.	54.082.487	48.600.244
Otras cuentas por cobrar, neto.	3.657.997	2.000.348
Total	57.740.484	50.600.592

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes	
	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Por cobrar al personal		
Préstamos al personal.	95.693	142.908
Anticipo de remuneraciones.	4.574	1.961
Fondos por rendir.		2.854
Sub total	100.267	147.723
Impuestos por recuperar		
Iva crédito fiscal.	1.589.039	74.334
Sub total	1.589.039	74.334
Deudores varios		
Deudores varios. (*)	49.833	11.002
Anticipo Proveedores.	1.381.197	1.241.926
Instalaciones y proyectos por cobrar.	99.675	77.744
Documentos por cobrar fideicomiso financiero.	331.003	341.521
Otros.	106.983	106.098
Sub total	1.968.691	1.778.291
Total	3.657.997	2.000.348

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes	
	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Deudores comerciales, bruto.	57.227.771	51.630.634
Otras cuentas por cobrar, bruto.	3.657.997	2.000.348
Total	60.885.768	53.630.982

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Deudores comerciales.	3.145.284	3.030.390
Total	3.145.284	3.030.390

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Saldo inicial.	3.030.390	2.991.426
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.		69.701
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	114.894	(30.737)
Total	3.145.284	3.030.390

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.

La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor en libros de cada clase de cuenta por cobrar mencionada.

La calidad crediticia en materia de energía eléctrica, las empresas distribuidoras se rigen por el Decreto con Fuerza de Ley N° 1, de Minería de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y por su Reglamento Eléctrico, Decreto Supremo N° 327 de diciembre de 1997. Las disposiciones de este último, en su Art. N°146, fija los plazos para el pago del suministro eléctrico por parte del usuario o cliente definido, no siendo éste considerado como un crédito y por otro lado, señala que en el inmueble o instalación quedarán radicadas todas las obligaciones derivadas del servicio para con la empresa suministradora, y sumado a que en Art. N° 147 se establecen los plazos para suspensión del suministro eléctrico, es que podemos concluir que la cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial del negocio eléctrico es de riesgo limitado.

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 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

31/03/2017	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.	40.922.670	7.827.775	4.739.470	299.101	127.742	129.281	106.149	103.410	94.951	2.877.222	57.227.771	57.227.771
Otras cuentas por cobrar, bruto.	3.579.407	78.590									3.657.997	3.657.997
Provision deterioro	(69.701)							(103.410)	(94.951)	(2.877.222)	(3.145.284)	(3.145.284)
Total	44.432.376	7.906.365	4.739.470	299.101	127.742	129.281	106.149	0	0	0	57.740.484	57.740.484

31/12/2016	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.	40.546.323	6.572.174	817.044	295.566	212.921	151.499	74.418	117.280	60.979	2.782.430	51.630.634	51.630.634
Otras cuentas por cobrar, bruto.	1.922.155	78.193									2.000.348	2.000.348
Provision deterioro	(69.701)							(117.280)	(60.979)	(2.782.430)	(3.030.390)	(3.030.390)
Total	42.398.777	6.650.367	817.044	295.566	212.921	151.499	74.418	0	0	0	50.600.592	50.600.592

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

El resumen de estratificación de cartera al 31 marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

31/03/2017					
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. (1)		1.560.975		1.560.975	0
Por vencer. (2)	401.670	39.361.695	(69.701)	39.361.695	(69.701)
Sub total por vencer	401.670	40.922.670	(69.701)	40.922.670	(69.701)
Vencidos. (3)					
Entre 1 y 30 días	96.905	7.827.775		7.827.775	0
Entre 31 y 60 días	29.082	4.739.470		4.739.470	0
Entre 61 y 90 días	12.717	299.101		299.101	0
Entre 91 y 120 días	7.596	127.742		127.742	0
Entre 121 y 150 días	6.654	129.281		129.281	0
Entre 151 y 180 días	5.328	106.149		106.149	0
Entre 181 y 210 días	4.350	103.410	(103.410)	103.410	(103.410)
Entre 211 y 250 días	4.547	94.951	(94.951)	94.951	(94.951)
Más de 250 días	39.813	2.877.222	(2.877.222)	2.877.222	(2.877.222)
Sub total vencidos	206.992	16.305.101	(3.075.583)	16.305.101	(3.075.583)
Total	608.662	57.227.771	(3.145.284)	57.227.771	(3.145.284)

31/12/2016					
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. (1)		1.102.051		1.102.051	0
Por vencer. (2)	280.101	39.444.272	(69.701)	39.444.272	(69.701)
Sub total por vencer	280.101	40.546.323	(69.701)	40.546.323	(69.701)
Vencidos. (3)					
Entre 1 y 30 días	91.515	6.572.174		6.572.174	0
Entre 31 y 60 días	27.860	817.044		817.044	0
Entre 61 y 90 días	11.777	295.566		295.566	0
Entre 91 y 120 días	7.368	212.921		212.921	0
Entre 121 y 150 días	6.404	151.499		151.499	0
Entre 151 y 180 días	5.350	74.418		74.418	0
Entre 181 y 210 días	4.826	117.280	(117.280)	117.280	(117.280)
Entre 211 y 250 días	4.512	60.979	(60.979)	60.979	(60.979)
Más de 250 días	21.001	2.782.430	(2.782.430)	2.782.430	(2.782.430)
Sub total vencidos	180.613	11.084.311	(2.960.689)	11.084.311	(2.960.689)
Total	460.714	51.630.634	(3.030.390)	51.630.634	(3.030.390)

(1) Vendida y no facturada: Corresponde a la estimación de energía por facturar que ha sido suministrada hasta la fecha de cierre de los estados financieros.

(2) Por vencer: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros se 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 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente, las cuales forman parte de la cartera morosa:

31/03/2017				
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.	755	347.902	53	112.072
Total	755	347.902	53	112.072

31/12/2016				
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.	767	352.865	248	702.273
Total	767	352.865	248	702.273

8.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

Provisión y castigos	01/01/2017 31/03/2017 M\$	01/01/2016 31/03/2016 M\$
Provisión cartera no repactada	75.970	25.331
Provisión cartera repactada	47.328	62.857
Recuperos del período o ejercicio	(8.404)	(97.843)
Total	114.894	(9.655)

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de marzo de 2017 y 2016 es el siguiente:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01/01/2017 31/03/2017 M\$
Ventas de gas	679.435	109.134.267
Total	679.435	109.134.267

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01/01/2016 31/03/2016 M\$
Ventas de gas	709.715	91.838.237
Total	709.715	91.838.237

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

Las transacciones con empresas relacionadas son por lo general de pago/cobro inmediato o hasta 90 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.

Gas Natural Chile S.A 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.

Para el período terminado al 31 de marzo de 2017 y ejercicio terminado al 31 de diciembre 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 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre 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	
							31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cta Cte Mercantil	Hasta 90 días	Matriz	CL\$	2.471.817	1.450.593		
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Reembolso de costos de terminal	Hasta 1 año	Negocios conjuntos	US\$	3.509.537	384.940		
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Servicio Capacidad de Transporte	Hasta 90 días	Accionista Subsidiaria	CL\$	206.730			
91.143.000-0	CIA. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Venta de Energía y Potencia	Hasta 90 días	Matriz Comun	CL\$		28.371		
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Préstamo	Más de 1 Año	Negocios conjuntos	US\$			3.317.432	3.592.376
96.933.430-5	Inversiones Trigas S.A.	Chile	Dividendos	Mas de 90 días hasta 1 año	Accionista Subsidiaria	US\$	5.119			
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Accionista común	CL\$	183.106	89.802		
O-E	Gasmarket S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Negocios Conjuntos	US\$	96.453	98.064		
O-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Negocios Conjuntos	US\$	137.283	139.575		
O-E	YPF S.A	Argentina	Servicio de transporte de gas natural	Hasta 30 días	Accionista Subsidiaria	US\$	1.579.202	1.506.190		
TOTALES							8.189.247	3.697.535	3.317.432	3.592.376

9.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de marzo DE 2017 y 31 de diciembre 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	
							31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
76.411.321-5	Compañía General de Electricidad	Chile	Cuenta Corriente Mercantil	A la vista	Matriz Común	CL \$	590.635	217.808		
76.411.321-5	Compañía General de Electricidad	Chile	Interés Cuenta Corriente Mercantil	A la vista	Matriz Común	CL \$	1.461	3.207		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Asesorías financieras	Hasta 90 días	Matriz Común		19.162			
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Compra de gas natural	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$		10.445.424		
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Consumo Gas	De 1 a 30 días	Accionista Subsidiaria	CL \$	603.902	214.237		
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Dividendos	Más de 90 días y hasta 1 año	Accionista Subsidiaria	AR \$	417.759	414.312		
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Préstamo	Más de un 1 año	Accionista Subsidiaria	US \$				453.686
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Dividendos	Más de un 1 año	Accionista Subsidiaria	US \$			1.942.771	1.975.208
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Servicio transporte	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	183.592	186.656		
96.933.430-5	Inversiones Trigás Cuatro S.A.	Chile	Dividendos	Más de 90 días y hasta 1 año	Accionista Subsidiaria	AR \$	190.810	190.810		
96.933.430-5	Inversiones Trigás Cuatro S.A.	Chile	Dividendos	Más de un 1 año	Accionista Subsidiaria	US \$			1.165.662	1.185.126
96.933.430-5	Inversiones Trigás Cuatro S.A.	Chile	Préstamo	Más de un 1 año	Accionista Subsidiaria	US \$				208.595
O-E	Gas Natural Fenosa Internacional S.A.	Chile	Intereses préstamos	Hasta 90 días	Controlador	CL\$	270.456	29.456		
O-E	Gas Natural Fenosa Internacional S.A.	Chile	Prestamo Efectivo	A la vista	Controlador	CL\$			19.853.333	19.840.000
O-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Servicios de almacenamiento	Más de 90 días hasta 1 año	Negocios conjuntos	US \$	522.137	530.854		
O-E	Gasnor	Argentina	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	16.036	16.427		
O-E	Gas Natural Fenosa Engineering, S.L.	España	Servicios de Ingeniería	Mas de 31 días hasta 60 días	Accionista Subsidiaria	EUR \$	72.898	72.278		
O-E	YPF S.A.	Argentina	Dividendos	Más de 90 días y hasta 1 año	Accionista Subsidiaria	AR \$	183.225			
TOTALES							3.072.073	12.321.469	22.961.766	23.662.615

9.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por periodos terminados al 31 de marzo de 2017 y 2016

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01/01/2017 31/03/2017		01/01/2016 31/03/2016	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Interés C.C.M. (cobro)	CL\$	20.943	20.943		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Cuenta Corriente Mercantil (cobro)	CL\$	4.099.265			
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Cuenta Corriente Mercantil (pago)	CL\$	2.905.842			
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Interés C.C.M. (pago)	CL\$	5.392	(5.392)		
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de gas natural	US\$	72.442.928	(72.442.928)	46.450.519	(46.450.519)
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US\$			11.479	11.479
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	CL\$	20.897	20.897		
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Capacidad de Transporte	US\$	310.986	310.986	346.569	346.569
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Operación y Mantec. Planta Satelital de Regasificación	CL\$	229.497	229.497	189.235	189.235
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Compra Gas Natural	US\$	1.323.584	(1.323.584)	1.091.559	(1.091.559)
91.143.000-0	CIA. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	CL\$	473.063	473.063	441.917	441.917
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Accionista Subsidiaria	Devolucion Préstamo	US\$	447.260		442.319	
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Accionista Subsidiaria	Intereses Ptmo.	US\$	627	(627)	5.826	(5.826)
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta	Chile	Matriz Común	Compra de Energía	CL\$	2.269	(2.269)	2.216	(2.216)
96.719.210-4	Gas Natural Fenosa Internacional S.A.	Chile	Controlador	Intereses préstamos	CL\$	241.000	(241.000)		
96.933.430-5	Inversiones Trigás Cuatro S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Devolucion Préstamo	US\$	205.641		203.784	
96.933.430-5	Inversiones Trigás Cuatro S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Intereses Ptmo.	US\$	288	(288)	2.680	(2.680)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	CL\$	589.048	589.048	727.349	727.349
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de Energía	CL\$	13.779	(13.779)	10.885	(10.885)
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Servicio de Transporte de gas natural	CL\$	606.678	(606.678)	684.229	(684.229)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista común	Compra de combustibles	CL\$	22.771	(22.771)	19.515	(19.515)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista común	Venta de gas natural	CL\$	220.534	220.534	248.888	248.888
O-E	Yacimientos Petrolíferos Federales S.A.	Argentina	Accionista Subsidiaria	Servicio de Transporte de gas natural	US\$	1.951.189	1.951.189	1.998.560	1.998.560
O-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US\$	60.987	60.987	85.293	85.293
O-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Servicio de Transporte de gas natural	US\$	1.549.709	(1.549.709)	1.273.271	(1.273.271)

9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

En Sesión Ordinaria de Directorio celebrada el día 13 marzo de 2017, los señores Carlos J. Alvarez Fernández y don Manuel García Cobaleda, presentaron su renuncia al cargo de Presidente y Vicepresidente de la Sociedad, respectivamente, en la misma Sesión se designó como Presidente del Directorio al director don Antonio Gallart Gabás y como Vicepresidente al director don Carlos J. Alvarez Fernández. En consecuencia el directorio ha quedado integrado por

Antonio Gallart Gabás	Presidente
Carlos J Alvarez Fernández	Vicepresidente
José Enrique Auffray García	Director
Manuel García Cobaleda	Director
Eduardo Morandé Montt	Director
Mario Donoso Aracena	Director

9.2.1.- Remuneración del Directorio.

Las remuneraciones del directorio para los períodos terminados al 31 de marzo de 2017 y 2016 son:

Nombre	Cargo	01/01/2017 31/03/2017	01/01/2016 31/03/2016
		Dieta directorío M\$	Dieta directorío M\$
Carlos J. Alvarez Fernández	Presidente	7.160	
Manuel García Cobaleda	Vicepresidente	5.103	
Mario Donoso Aracena	Director	5.103	
Antonio Gallart Gabas	Director	5.599	
Eduardo Morande Montt	Director	5.103	
Jose Enrique Auffray Garcia	Director	5.103	
Totales		33.171	0

9.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados del equipo gerencial de la sociedad al 31 de marzo de 2017, asciende a M\$ 1.079.511.

10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente	
	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Materias primas.	2.180.295	2.062.252
Mercaderías para la venta.	1.242.131	1.584.082
Suministros para la producción.	987.423	1.042.326
Suministros para mantención.	2.791.857	2.916.888
Trabajos en curso.	404.735	367.324
Mercaderías en tránsito.	20.460	
Otros	101.032	102.721
Provisión de deterioro.	(79.101)	(79.101)
Total	7.648.832	7.996.492

Al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 no hay inventarios pignorados en garantía del cumplimiento de deudas contraídas.

10.1.- Información adicional de inventarios.

Otra información de inventarios	Corrientes	
	01/01/2017 31/03/2017 M\$	01/01/2016 31/03/2016 M\$
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	51.524.473	56.722.978

Las reversiones están dadas por liquidaciones de inventarios y reversos de la provisión por deterioro dado por el incremento en el valor neto realizable.

11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro es el siguiente para los ejercicios terminados al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

Activos, pasivos por impuestos	Corrientes	
	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Activos por impuestos		
Pagos provisionales mensuales.	5.238.398	8.361.501
Rebajas al impuesto. (*)	11.188.701	3.725.257
Créditos al impuesto.	1.720.465	1.419.158
Subtotal activos por impuestos	18.147.564	13.505.916
Pasivos por impuestos		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(39.467.279)	(38.745.332)
Subtotal pasivos por impuestos	(39.467.279)	(38.745.332)
Total activos (pasivos) por impuestos	(21.319.715)	(25.239.416)

(*) El importe neto entre pagos provisionales mensuales y la provisión de Impuesto Renta de diciembre 2016, fue reclasificado a Impuesto por recuperar, reconociendo de esta forma, el Impuesto renta determinado para el año tributario 2017, que corresponde solicitar como devolución al Fisco.

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Gastos pagados por anticipado.	2.419.325	2.782.727		
Garantías de arriendo.			778.711	767.173
Otros activos	171.440	188.052	225.930	220.564
Total	2.590.765	2.970.779	1.004.641	987.737

Los gastos pagados por anticipado 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 31 de marzo de 2017

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01/01/2017 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31/03/2017 M\$
Inversiones en sociedades con control conjunto.	24.943.272		1.679.498		(4.445.409)		(426.994)	(668)	21.749.699
Total	24.943.272	0	1.679.498	0	(4.445.409)	0	(426.994)	(668)	21.749.699

Al 31 de diciembre 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 31/12/2016 M\$
Inversiones en sociedades con control conjunto.	37.539.801		11.592.164		(2.947.678)		(3.526.968)	(17.714.047)	24.943.272
Total	37.539.801	0	11.592.164	0	(2.947.678)	0	(3.526.968)	(17.714.047)	24.943.272

13.2.- Inversiones en asociadas.

13.2.1.- Inversiones en asociadas contabilizadas usando el método de la participación y los movimientos en las mismas.

Al 31 de marzo de 2017

Movimiento de inversiones en asociadas utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01/01/2017 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31/03/2017 M\$
Gas Natural Producción S.A.	Chile	CL \$	36,14500%	36,14500%	0								0
Total					0	0	0	0	0	0	0	0	0

Al 31 de diciembre 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 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31/12/2016 M\$
Gas Natural Producción S.A.	Chile	CL \$	36,14500%	36,14500%	0								0
Total					0	0	0	0	0	0	0	0	0

13.3.- Sociedades con control conjunto.

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

Saldos al 31 de marzo de 2017.

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 01/01/2017 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\$	Transferido a disponible para la venta M\$	Transferencia División social M\$	Saldo al 31/03/2017 M\$
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	5.684.160		910.833				(115.904)	(15)		6.479.074
Gasnor S.A.	Argentina	AR \$	2,60000%	2,60000%	319.073		50.080				(6.522)			362.631
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	1.079.373		34.799				(23.600)			1.090.572
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	AR \$	47,00000%	47,00000%	6.813.429		380.175		(1.643.372)		(96.386)			5.453.846
Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	US\$	47,00000%	47,00000%	6.596.602		227.962		(2.802.037)		(104.346)			3.918.181
Andes Operaciones y Servicio S.A.	Chile	US\$	50,00000%	50,00000%	447.170		17.209				(7.054)	(653)		456.672
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,33300%	33,33300%	4.003.465		58.440				(73.182)			3.988.723
Total					24.943.272	0	1.679.498	0	(4.445.409)	0	(426.994)	(668)	0	21.749.699

Saldos al 31 de diciembre 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 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31/12/2016 M\$
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	3.947.128		2.652.298				(915.266)		5.684.160
Gasnor S.A.	Argentina	AR \$	2,60000%	2,60000%	219.136		146.120				(46.183)		319.073
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	1.098.695		559.285		(317.013)		(261.594)		1.079.373
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	AR \$	47,00000%	47,00000%	6.862.084		1.612.788				(797.148)	(864.295)	6.813.429
Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	US\$	47,00000%	47,00000%	4.816.042		1.992.358				(211.798)	0	6.596.602
Andes Operaciones y Servicio S.A.	Chile	US\$	50,00000%	50,00000%	399.216		59.014				(11.060)	0	447.170
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	20,00000%	20,00000%	17.192.679		3.386.241		(2.630.665)		(1.098.503)	(16.849.752)	0
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,33300%	33,33300%	3.004.821		1.184.060				(185.416)	0	4.003.465
Total					37.539.801	0	11.592.164	0	(2.947.678)	0	(3.526.968)	(17.714.047)	24.943.272

13.3.2.- Información resumida en sociedades con control conjunto.

Saldos al 31 de marzo de 2017.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31/03/2017													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas	Ganancia (pérdida) de operaciones discontinuadas	Ganancia (pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	50,00000%	25.733.024	12.196.855	37.929.879	23.823.835	152.129	23.975.964	13.953.915	17.862.050	(15.936.227)	1.925.823		1.925.823		1.925.823
Gasnor S.A.	2,60000%	25.728.186	12.194.467	37.922.653	23.643.260	332.042	23.975.302	13.947.351	17.862.050	(15.935.921)	1.926.129		1.926.129		1.926.129
Gasmarket S.A.	50,00000%	7.351.432	230.615	7.582.047	5.400.905		5.400.905	2.181.142	1.703.828	(1.706.475)	(2.647)		(2.647)		(2.647)
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	47,00000%	5.864.541	10.842.443	16.706.984	1.140.438	3.958.068	5.098.506	11.608.478	819.048	(350.547)	468.501		468.501		468.501
Gasoductos Gasandes S.A.	47,00000%	7.565.589	22.403.209	29.968.798	3.549.870	18.080.015	21.629.885	8.338.913	1.409.478	(974.110)	435.368		435.368		435.368
Andes Operaciones y Servicio S.A.	50,00000%	951.513	352.668	1.304.181	390.506		390.506	913.675	297.799	(270.166)	27.633		27.633		27.633
GNL Chile S.A.	33,33300%	98.474.589	70.905	98.545.494	86.575.204		86.575.204	11.970.290	179.143.504	(179.013.623)	129.881		129.881		129.881
Total		171.668.874	58.291.162	229.960.036	144.524.018	22.522.254	167.046.272	62.913.764	219.097.757	(214.187.069)	4.910.688	0	4.910.688	0	4.910.688

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31/12/2016													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas	Ganancia (pérdida) de operaciones discontinuadas	Ganancia (pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	50,00000%	5.860	11.363.195	11.369.055	1.309		1.309	11.367.746	66.429.440	(61.100.278)	5.329.162		5.329.162		5.329.162
Gasnor S.A.	2,60000%	27.396.284	12.319.064	39.715.348	27.098.964	344.983	27.443.947	12.271.401	66.426.466	(60.775.742)	5.650.724		5.650.724		5.650.724
Gasmarket S.A.	50,00000%	6.785.514	225.450	7.010.964	4.852.329	0	4.852.329	2.158.635	8.459.596	(7.341.026)	1.118.570		1.118.570		1.118.570
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	47,00000%	6.399.407	11.354.199	17.753.606	2.154.463	1.102.487	3.256.950	14.496.656	8.568.686	(5.278.737)	3.289.949		3.289.949		3.289.949
Gasoductos Gasandes S.A.	47,00000%	10.663.209	23.223.611	33.886.820	2.618.490	17.233.006	19.851.496	14.035.324	8.603.034	(3.987.675)	4.615.359		4.615.359		4.615.359
Andes Operaciones y Servicio S.A.	50,00000%	1.085.852	321.048	1.406.900	513.865	0	513.865	893.035	1.946.830	(1.833.348)	113.482		113.482		113.482
GNL Chile S.A.	33,33300%	90.897.059	118.006	91.015.065	79.004.549		79.004.549	12.010.516	612.764.425	(608.332.565)	4.431.860		4.431.860		4.431.860
Total		143.233.185	58.924.573	202.157.758	116.243.969	18.680.476	134.924.445	67.233.313	773.198.477	(748.649.371)	24.549.106	0	24.549.106	0	24.549.106

13.3.3.- Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto.

Saldos al 31 de marzo de 2017

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31/03/2017						
	Efectivo y equivalente a efectivo	Otros pasivos financieros corrientes	Otros pasivos financieros no corrientes	Gasto por depreciación y amortización	Ingresos de actividades ordinarias procedentes de intereses	Gastos por intereses	Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	5.559.122		1.554.632	165.421	525.255		(1.213.387)
Gasnor S.A.	5.555.324		1.553.971	165.421	604.116	(79.104)	(1.213.387)
Gasmarket S.A.	295.334	262.999		18.083	19	(1.702)	(48.587)
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	4.727.416	8.615		151.749			200.985
Gasoductos Gasandes S.A.	3.060.827		2.422.022	258.106	8.615	255.787	3.165.527
Andes Operaciones y Servicio S.A.	373.144				7.819		
GNL Chile S.A.	11.756.251	9.006.212		4.639	59.639	2.651	88.796
Total	31.327.418	9.277.826	5.530.625	763.419	1.205.463	177.632	979.947

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31/12/2016			31/03/2016			
	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\$
Gascart S.A.	7.976.073		890.959	(153.090)	323.487	(151.591)	466.737
Gasnor S.A.	7.971.147		889.649	(153.090)	322.602	(151.591)	466.737
Gasmarket S.A.	2.009.167	314.917			576.309	(228.447)	(177.441)
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	5.681.477			(78.367)	787.015		(576.698)
Gasoductos Gasandes S.A.	2.582.122	4.593.134	4.005.512		48.895	(282.656)	
Andes Operaciones y Servicio S.A.	409.745				3.349		
GNL Chile S.A.	10.748.854			(4.956)	70.187	(37.793)	(381.561)
Total	37.378.585	4.908.051	5.786.120	(389.503)	2.131.844	(852.078)	(202.226)

13.4.- Inversiones en subsidiarias.

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

Saldos al 31 de marzo de 2017.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01/01/2017 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Transferencia por división o fusión social M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31/03/2017 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Gas Sur S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	33.827.661		(516.612)					(162)	33.310.887	
Metrogas S.A.	Chile	CL \$	51,83784%	51,83784%	240.919.638		1.007.506					(3.603)	241.923.541	
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	CL \$	51,83784%	51,83784%	32.869.892		4.826.081			(423.259)			37.272.714	
Gasco International S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	16.003.899		1.228.024			(289.831)		1.932	16.944.024	
Sociedad Inversiones Atlántico S.A.	Chile	CL \$	99,99574%	99,99574%	14.571.171		79.630			(185.418)			14.465.383	
Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	CL \$	60,00000%	60,00000%	4.166.182		(84.124)			(69.005)			4.013.053	
Total					342.358.443	0	6.540.505	0	0	(967.513)	0	(1.833)	347.929.602	0

Saldos al 31 de diciembre 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 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Transferencia por división o fusión social M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31/12/2016 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Gas Sur S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	21.190.046		(811.416)				13.449.031		33.827.661	
Metrogas S.A.	Chile	CL \$	51,83784%	51,83784%	232.428.524		24.514.390	(2.187.625)	(12.562.901)	(837.409)	(2.622.966)		240.919.638	(11.672.099)
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	CL \$	51,83784%	51,83784%	1.092.895		55.170.984	(2.187.625)	(31.001.633)	948.519	6.659.127		32.869.892	(28.803.391)
Gasco International S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	12.868.270		4.687.300			(1.650.671)	99.000		16.003.899	
Sociedad Inversiones Atlántico S.A.	Chile	CL \$	99,99574%	99,99574%	14.478.853		709.699			(574.843)	(42.538)		14.571.171	
Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	CL \$	60,00000%	60,00000%	4.620.918		(216.064)			(238.672)			4.166.182	
Total					286.679.506	0	84.054.893	(4.375.250)	(43.564.534)	(2.353.076)	17.541.654	0	342.358.443	(40.475.490)

13.4.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Saldos al 31 de marzo de 2017

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31/03/2017													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gas Sur S.A.	100,00000%	4.026.994	71.669.942	75.696.936	19.266.106	23.119.943	42.386.049	33.310.887	3.914.571	(3.366.350)	(1.064.833)	(516.612)	(516.612)	(516.774)	(516.774)
Metropas S.A.	51,83784%	77.163.566	777.074.199	854.237.765	68.264.085	319.280.671	387.544.756	466.693.009	69.002.694	(54.035.960)	(13.023.170)	1.943.564	1.943.573	1.936.614	1.936.623
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	51,83784%	104.131.067	17.134.854	121.265.921	36.539.256	12.823.906	49.363.162	71.902.759	73.116.580	(61.304.804)	(2.501.818)	9.309.958	9.309.958	8.493.452	8.493.599
Gasco International S.A.	100,00000%	20.659.841	28.656.870	49.316.711	15.778.532	6.246.520	22.025.052	27.291.659	1.993.283	(639.337)	126.843	1.480.789	1.228.022	1.188.842	938.191
Sociedad Inversiones Atlántico S.A.	99,99574%	22.777.880	16.809.412	39.587.292	18.847.577	188.355	19.035.932	20.551.360	2.958.034	(2.364.972)	(412.690)	180.372	79.633	(104.259)	(105.792)
Gasoducto del Pacífico S.A.	60,00000%	1.777.591	12.810.284	14.587.875	128.372	7.771.083	7.899.455	6.688.420	360.800	(358.835)	(142.172)	(140.207)	(140.207)	(255.215)	(255.215)
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	56,70000%	414	2.026	2.440	15.866		15.866	(13.426)			46	46	46	273	273
Total		230.537.353	924.157.587	1.154.694.940	158.839.794	369.430.478	528.270.272	626.424.668	151.345.962	(122.070.258)	(17.017.794)	12.257.910	11.904.413	10.742.933	10.490.905

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31/12/2016							31/03/2016						
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gas Sur S.A.	100,00000%	4.368.504	71.598.361	75.966.865	12.308.483	29.830.721	42.139.204	33.827.661	3.361.691	(3.131.772)	(855.075)	(625.156)	(625.156)	(626.661)	(626.661)
Metropas S.A.	51,83784%	76.756.619	775.736.994	852.493.613	62.017.311	323.441.339	385.458.650	467.034.963	84.579.029	(58.032.916)	(16.558.872)	9.987.241	9.987.090	(4.176.783)	5.810.307
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	51,83784%	105.703.852	21.452.389	127.156.241	50.774.386	12.972.247	63.746.633	63.409.608				0			0
Gasco International S.A.	100,00000%	18.343.544	29.316.588	47.660.132	15.042.087	6.350.814	21.392.901	26.267.231	1.998.560	(236.746)	(2.413.144)	(651.330)	(706.402)	(1.932.038)	(1.972.694)
Sociedad Inversiones Atlántico S.A.	99,99574%	20.101.329	17.160.278	37.261.607	14.627.823	1.978.164	16.605.987	20.655.620	2.520.630	(1.823.212)	(652.430)	44.988	(71.421)	(905.718)	(694.026)
Gasoducto del Pacífico S.A.	60,00000%	1.760.371	13.202.219	14.962.590	118.123	7.900.832	8.018.955	6.943.635	348.202	(376.077)	(148.113)	(175.988)	(175.988)	(610.830)	(610.830)
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	56,70000%	0	2.009	2.009	15.708		15.708	(13.699)			(116)	(116)	(116)	597	597
Total		227.034.219	928.468.838	1.155.503.057	154.903.921	382.474.117	537.378.038	618.125.019	92.808.112	(63.600.723)	(20.627.750)	8.579.639	8.408.007	(8.251.433)	1.906.693

14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.

14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por concesiones, servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

Activos Intangibles	31/03/2017		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	110.001	(60.645)	49.356
Programas informáticos.	18.029.576	(16.223.954)	1.805.622
Otros activos intangibles identificables.	2.571.277	(14.435)	2.556.842
Total	20.710.854	(16.299.034)	4.411.820

Activos Intangibles	31/12/2016		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	108.384	(58.997)	49.387
Programas informáticos.	18.033.693	(16.031.753)	2.001.940
Otros activos intangibles identificables.	2.613.387	(14.018)	2.599.369
Total	20.755.464	(16.104.768)	4.650.696

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016, se encuentra en nota 14.1.1.-

La amortización acumulada al 31 de marzo de 2017 alcanza a M\$ 16.299.034 y M\$ 16.104.768 a diciembre de 2016, la que corresponde a los activos intangibles distintos a la plusvalía con vida útil finita.

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	Vida	3	20
Programas Informáticos.	Vida	1	8
Otros activos intangibles identificables.	Vida	20	20
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida
Servidumbres.	Vida	Definida	Definida

El movimiento de intangibles al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31/03/2017			
	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto M\$	Programas informáticos, neto M\$	Otros activos intangibles identificables, neto M\$	Activos intangibles identificables, neto M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2017	49.387	2.001.940	2.599.369	4.650.696
Adiciones.	1.631			1.631
Amortización.	(1.648)	(194.046)	(417)	(196.111)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	(14)	(2.272)	(42.110)	(44.396)
Cambios, total	(31)	(196.318)	(42.527)	(238.876)
Saldo final al 31 de marzo de 2017	49.356	1.805.622	2.556.842	4.411.820

Movimientos en activos intangibles	31/12/2016			
	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto M\$	Programas informáticos, neto M\$	Otros activos intangibles identificables, neto M\$	Activos intangibles identificables, neto M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2016	49.140	1.301.790	2.715.266	4.066.196
Adiciones.	6.725	48.204	0	54.929
Amortización.	(6.426)	(528.963)	(1.672)	(537.061)
Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados.			24.119	24.119
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	(52)	(6.435)	(138.344)	(144.831)
Otros incrementos (disminuciones).		1.187.344	0	1.187.344
Cambios, total	247	700.150	(115.897)	584.500
Saldo final al 31 de diciembre de 2016	49.387	2.001.940	2.599.369	4.650.696

14.1.1 El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 31/03/2017	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	2.536.316	Indefinida
Servidumbres.	20.526	Definida
Total	2.556.842	

Detalle de otros activos identificables al 31/12/2016	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	2.578.426	Indefinida
Servidumbres.	20.943	Definida
Total	2.599.369	

El cargo a resultados del ejercicio por amortización de intangibles al 31 de marzo de 2017 y 2016 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01/01/2017 31/03/2017			01/01/2016 31/03/2016		
	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.			417			417
Gastos de administración.	1.648	194.046		1.629	112.253	
Total	1.648	194.046	417	1.629	112.253	417

14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

14.2.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan al costo. El período de explotación de dichos derechos, en general no tiene límite por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no están sujetos a amortización.

15.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2015		Movimientos 2016	
					Saldo al 01/01/2016 M\$	Otros incrementos (disminuciones) M\$	Saldo al 31/12/2016 M\$	Otros incrementos (disminuciones) M\$
96.722.460-K	Metrogas S.A.	03/10/2000	Gasco S.A.	Sin relación	8.462.106		8.462.106	
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	08/06/2001	Gasco S.A.	Sin relación	684.967		684.967	
Totales					9.147.073	0	9.147.073	0

16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

16.1.- Vidas útiles.

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

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	60	60
Vida útil para planta y equipo.	20	60
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	5	8
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	20	45
Vida útil para vehículos de motor.	7	7
Vida útil para otras propiedades, planta y equipo.	5	10

16.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Construcciones en curso.	40.571.008	34.022.791
Terrenos.	11.612.477	11.618.251
Edificios.	8.978.826	9.015.389
Planta y equipos.	795.106.045	798.789.905
Maquinas y equipos de generación.	5.067.834	5.131.593
Red de distribución de gas.	743.573.769	746.428.588
Medidores.	46.464.442	47.229.724
Equipamiento de tecnología de la información	1.477.842	1.601.505
Instalaciones fijas y accesorios	10.176.272	10.346.653
Equipos de comunicaciones.	167	214
Herramientas.	603.834	627.456
Muebles y útiles.	52.091	55.566
Instalaciones y accesorios diversos.	9.520.180	9.663.417
Vehículos de motor.	254.836	269.433
Repuestos	15.966.218	14.952.835
Total	884.143.524	880.616.762

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Construcciones en curso.	40.571.008	34.022.791
Terrenos.	11.612.477	11.618.251
Edificios.	9.917.351	9.917.351
Planta y equipos.	1.090.592.044	1.083.933.471
Maquinas y equipos de generación.	7.032.596	7.032.596
Red de distribución de gas.	1.003.490.709	997.491.536
Medidores.	80.068.739	79.409.339
Equipamiento de tecnología de la información	3.838.184	3.836.244
Instalaciones fijas y accesorios	24.219.528	24.028.365
Equipos de comunicaciones.	93.252	94.810
Herramientas.	1.890.719	1.894.471
Muebles y útiles.	1.742.105	1.743.534
Instalaciones y accesorios diversos.	20.493.452	20.295.550
Vehículos de motor.	715.061	740.291
Repuestos	24.487.480	23.421.434
Total	1.205.953.133	1.191.518.198

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Edificios.	938.525	901.962
Planta y equipos.	295.485.999	285.143.566
Maquinas y equipos de generación.	1.964.762	1.901.003
Red de distribución de gas.	259.916.940	251.062.948
Medidores.	33.604.297	32.179.615
Equipamiento de tecnología de la información	2.360.342	2.234.739
Instalaciones fijas y accesorios	14.043.256	13.681.712
Equipos de comunicaciones.	93.085	94.596
Herramientas.	1.286.885	1.267.015
Muebles y útiles.	1.690.014	1.687.968
Instalaciones y accesorios diversos.	10.973.272	10.632.133
Vehículos de motor.	460.225	470.858
Repuestos	8.521.262	8.468.599
Total	321.809.609	310.901.436

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

Movimiento al 31 de marzo de 2017.

Movimiento año 2017		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Repuestos	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2017		34.022.791	11.618.251	9.015.389	798.789.905	1.601.505	10.346.653	269.433	14.952.835	880.616.762
Cambios	Adiciones.	8.284.640			64.496	6.183	1.913		2.568.407	10.925.639
	Desapropiaciones					(140)		(378)		(518)
	Gasto por depreciación y retiros.			(36.563)	(6.574.696)	(129.058)	(387.005)	(12.915)	(52.664)	(7.192.901)
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	(1.061)	(5.774)		(631.914)	(648)	(2.003)	(1.304)	(1.636)	(644.340)
	Otros incrementos (decrementos).	(1.735.362)	0		3.458.254		216.714		(1.500.724)	438.882
Total cambios		6.548.217	(5.774)	(36.563)	(3.683.860)	(123.663)	(170.381)	(14.597)	1.013.383	3.526.762
Saldo final al 31 de marzo de 2017		40.571.008	11.612.477	8.978.826	795.106.045	1.477.842	10.176.272	254.836	15.966.218	884.143.524

Movimiento al 31 de diciembre de 2016.

Movimiento año 2016		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Repuestos	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2016		57.065.558	8.386.866	7.169.794	669.741.119	1.455.837	90.474.137	227.524	15.826.829	850.347.664
Cambios	Adiciones.	19.453.954			586.593	25.469	29.991	64.103	5.384.275	25.544.385
	Desapropiaciones					0	(546)	(10.825)	(1.061.000)	(1.072.371)
	Gasto por depreciación y retiros.			(176.228)	(23.173.656)	(466.727)	(1.290.691)	(55.528)	(648.224)	(25.811.054)
	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en patrimonio neto.		2.222.306	1.984.148	33.126.296				(539.861)	36.792.889
	Sub total reconocido en patrimonio neto		2.222.306	1.984.148	33.126.296				(539.861)	36.792.889
	Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados.				1.265.523	0	0	0	0	1.265.523
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	1.318	(19.148)		(2.104.750)	16.238	14.540	(2.844)	152.858	(1.941.788)
	Otros incrementos (decrementos).	(42.498.039)	1.028.227	37.675	119.348.780	570.688	(78.880.778)	47.003	(4.162.042)	(4.508.486)
	Total cambios	(23.042.767)	3.231.385	1.845.595	129.048.786	145.668	(80.127.484)	41.909	(873.994)	30.269.098
Saldo final al 31 de diciembre de 2016		34.022.791	11.618.251	9.015.389	798.789.905	1.601.505	10.346.653	269.433	14.952.835	880.616.762

16.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.

Gas Natural Chile S.A., ha mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente tanto 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.

16.4.1.- Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos.

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Importe en libros de Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso.	3.592.391	3.627.728
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	10.967.498	22.211.293

16.5.- Costo por intereses.

Durante el periodo terminado al 31 de marzo de 2017 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016 respectivamente, no se han capitalizado intereses, por no existir propiedades, planta y equipo que califiquen para dicha activación.

16.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

Los terrenos, construcciones y edificios, así como los equipos, instalaciones y redes destinadas al negocio del 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, cilindros y estanques del gas fueron efectuadas de acuerdo a NIC 16, tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos.

El valor razonable para las instalaciones del gas, mencionado en los párrafos anteriores, ha sido incorporado a la fórmula de Marston y Agg, que calcula el valor de un bien a una determinada fecha considerando su antigüedad, las condiciones actuales de uso y el período de retorno de los flujos que genera el bien.

En el caso de los terrenos y edificios el método utilizado como se señaló fue una tasación independiente y dentro de la cual se indican las hipótesis utilizadas por los profesionales independientes.

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 y (pérdidas) acumuladas, cuando se produzca la baja del bien, o en la medida que este fuera depreciado por la Sociedad.

Durante el ejercicio 2016 se revaluaron los activos materiales de la Sociedad. Las tasaciones se llevaron a cabo a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según correspondiese. La revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abonó a la reserva o superávit de revaluación en el patrimonio neto, registrada a través del estado de resultados integral. Este proceso implicó un incremento al 31 de diciembre de 2016 (antes de impuestos diferidos) de M\$ 36.792.889, el saldo revaluado de dichas propiedades, planta y equipo al 31 de marzo de 2017 asciende al valor de M\$ 355.485.098.

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

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Terrenos.	5.287.810	5.293.584
Edificios.	4.132.820	4.193.084
Planta y equipos.	452.473.206	454.079.721
Total	461.893.836	463.566.389

El siguiente es el movimiento de la porción del valor de los activos detallados precedentemente atribuibles a su revaluación para el período terminado al 31 de marzo de 2017 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Saldo inicial	355.857.156	332.152.189
Ajustes de revaluación.		36.792.889
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(2.053.644)	(13.087.922)
Movimiento del ejercicio	(2.053.644)	23.704.967
Total	353.803.512	355.857.156

	31/03/2017			31/12/2016		
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\$	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.	11.612.477	5.287.810	6.324.667	11.618.251	5.293.584	6.324.667
Edificios.	8.978.826	4.132.820	4.846.006	9.015.389	4.193.084	4.822.305
Planta y equipos.	795.106.045	452.473.206	342.632.839	798.789.905	454.079.721	344.710.184
Total	815.697.348	461.893.836	353.803.512	819.423.545	463.566.389	355.857.156

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

Valor de libros según modelo del costo de propiedades, planta y equipo no revaluado	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Construcción en curso.	40.571.008	34.022.791
Equipamiento de tecnologías de la información.	1.477.842	1.601.505
Instalaciones fijas y accesorios.	10.176.272	10.346.653
Vehículos de motor.	254.836	269.433
Repuestos	15.966.218	14.952.835
Total	68.446.176	61.193.217

17.- DETERIORO DE ACTIVOS.

17.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.

Gas Natural Chile S.A. evalúa anualmente o siempre y cuando existan indicadores, si la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.13.- Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

Las tasas de descuento nominales antes de impuestos aplicadas al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2016, fluctuaron entre un 8,5% y un 11,5% para Chile y para Argentina tasas de descuento reales antes de impuestos que fluctúan entre un 12% y 15%.

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, no existiendo indicios de deterioro para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016.

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

Los montos reconocidos en resultados por pérdidas por deterioro al 31 de marzo de 2017 y 2016 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01/01/2017 31/03/2017	
	Activos financieros M\$	Total M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(114.894)	(114.894)

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01/01/2016 31/03/2016	
	Activos financieros M\$	Total M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(88.188)	(88.188)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	97.843	97.843

Las pérdidas y reversión de pérdidas por deterioro de activos financieros al 31 de marzo de 2017 y 2016, corresponden al deterioro de cuentas por cobrar registrado en nota 8.5.

17.2.1.- Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento.

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01/01/2017 31/03/2017	
	Gas M\$	Total M\$
Pérdidas por deterioro de valor	(114.894)	(114.894)

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01/01/2016 31/03/2016	
	Gas M\$	Total M\$
Pérdidas por deterioro de valor	(88.188)	(88.188)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas	97.843	97.843

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

Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo	31/03/2017			31/12/2016		
	Unidades generadoras de efectivo acumuladas para las que el importe de la plusvalía o activos intangibles con vidas útiles indefinidas no es significativo M\$	Unidades generadoras de efectivo M\$	Total M\$	Unidades generadoras de efectivo acumuladas para las que el importe de la plusvalía o activos intangibles con vidas útiles indefinidas no es significativo M\$	Unidades generadoras de efectivo M\$	Total M\$
Plusvalía		9.147.073	9.147.073		9.147.073	9.147.073
Activos intangibles con vidas útiles indefinidas		14.190	14.190		1.076.327	1.076.327

18.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

18.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Relativos a propiedades, plantas y equipos.	1.642.627	1.670.053
Relativos a intangibles.	9.279	9.056
Relativos a ingresos anticipados	405.937	370.615
Relativos a provisiones.	1.175.895	1.644.637
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	57.501	44.565
Relativos a pérdidas fiscales.	17.590.975	16.239.420
Relativos a cuentas por cobrar.	858.668	770.512
Relativos a los inventarios.	1.042.884	841.787
Relativos a otros.	36.062	23.792
Total	22.819.828	21.614.437

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

Los impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales corresponden a bases imponibles negativas que proceden de diversas sociedades de Gas Natural Chile S.A. Estos créditos se han generado básicamente por la aplicación de un incentivo fiscal de depreciación acelerada. La recuperación de estos créditos está asegurada por no tener plazo de vencimiento y corresponder a sociedades que han venido obteniendo históricamente beneficios de manera recurrente.

18.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	98.844.272	98.043.094
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	94.204.088	94.725.233
Relativos a intangibles.	66.861	88.523
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	50.991	156.356
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	1.592.583	1.622.972
Relativos a otros.	77.878	79.088
Total	194.836.673	194.715.266

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

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Saldo inicial	21.614.437	21.239.290
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	1.243.951	1.514.825
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, activos por impuesto diferido.	(38.560)	(298.578)
Transferencia por División Social		(841.100)
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	1.205.391	375.147
Total	22.819.828	21.614.437

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Saldo inicial	194.715.266	206.036.397
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	226.552	(11.264.853)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, pasivos por impuesto diferido.	(105.145)	(1.484)
Transferencia por División Social		(54.794)
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	121.407	(11.321.131)
Total	194.836.673	194.715.266

18.4.- Compensación de partidas.

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

Concepto	31/03/2017			31/12/2016		
	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
Activos por impuestos diferidos.	22.819.828	(17.573.849)	5.245.979	21.614.437	(16.314.891)	5.299.546
Pasivos por impuestos diferidos.	(194.836.673)	17.573.849	(177.262.824)	(194.715.266)	16.314.891	(178.400.375)
Total	(172.016.845)	0	(172.016.845)	(173.100.829)	0	(173.100.829)

19.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

19.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	31/03/2017		31/12/2016	
			Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.		CL \$	19.310.079		19.093.878	
Préstamos bancarios.		US \$	139.749	10.579.208	69.011	10.753.901
Total préstamos bancarios			19.449.828	10.579.208	19.162.889	10.753.901
Obligaciones con el público (bonos)		UF	5.586.730	146.092.911	4.650.988	148.351.015
Pasivos de cobertura		US \$	23.600	0	7.229	
Pasivos de cobertura			23.600	0	7.229	0
Total			25.060.158	156.672.119	23.821.106	159.104.916

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

19.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.

Saldos al 31 de marzo de 2017.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes			
								Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos			Total no corrientes
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31/03/2017	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	31/03/2017
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Gas Sur S.A.	Banco BBVA	CL\$	Al vencimiento	4,69%	4,69%	Sin garantía		78.753	6.500.000	6.578.753				0
Chile	Metrogas S.A.	Banco de Chile	CL\$	Al vencimiento	4,35%	4,37%	Sin Garantía	12.731.326			12.731.326				0
Chile	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Banco de Chile	US \$	Al vencimiento	1,70%	2,71%	Sin garantía	139.749			139.749		10.579.208		10.579.208
Totales								12.871.075	78.753	6.500.000	19.449.828	0	10.579.208	0	10.579.208

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes			
								Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos			Total no corrientes
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31/12/2016	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	31/12/2016
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Gas Sur S.A.	Banco BBVA	CL\$	Al vencimiento	4,79%	4,79%	Sin garantía			6.502.595	6.502.595				0
Chile	Metrogas S.A.	Banco de Chile	CL\$	Al vencimiento	4,55%	4,37%	Sin Garantía			12.591.283	12.591.283				0
Chile	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Banco de Chile	US \$	Al vencimiento	1,70%	2,71%	Sin garantía			69.011	69.011		10.753.901		10.753.901
Totales								0	0	19.162.889	19.162.889	0	10.753.901	0	10.753.901

19.3.- Obligaciones con el público. (Bonos)

Saldos al 31 de marzo de 2017.

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Corrientes			No Corrientes						
										Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos						Total no corrientes
								Pago de intereses	Pago de amortización	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31/03/2017	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	31/03/2017
										M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
217	BMGAS-B-1	63.415	UF	7,00%	7,61%	01/09/2024	Chile	Semestral	Semestral	153.336		153.336	184.010	196.923	209.836	222.750	560.107		1.373.626
217	BMGAS-B-2	570.732	UF	7,00%	7,61%	01/09/2024	Chile	Semestral	Semestral	1.238.590		1.238.590	1.656.107	1.772.325	1.888.543	2.004.762	5.040.816		12.362.553
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01/06/2026	Chile	Semestral	Final		452.980	452.980						21.103.300	21.103.300
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01/06/2026	Chile	Semestral	Final		1.811.916	1.811.916						84.413.202	84.413.202
344	BMGAS-F	1.333.331	UF	6,00%	6,24%	01/08/2024	Chile	Semestral	Semestral	1.929.908		1.929.908	4.411.999	4.411.999	4.411.999	4.411.999	9.192.234		26.840.230
Totales										3.321.834	2.264.896	5.586.730	6.252.116	6.381.247	6.510.378	6.639.511	14.793.157	105.516.502	146.092.911

Saldos al 31 de diciembre 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						
										Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos						Total no corrientes
								Pago de intereses	Pago de amortización	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31/12/2016	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	31/12/2016
										M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
217	BMGAS-B-1	63.415	UF	7,00%	7,61%	01/09/2024	Chile	Semestral	Semestral	177.565		177.565	176.723	189.575	202.428	215.280	671.035		1.455.041
217	BMGAS-B-2	570.732	UF	7,00%	7,61%	01/09/2024	Chile	Semestral	Semestral	1.456.667		1.456.667	1.590.515	1.706.189	1.821.863	1.937.537	6.039.168		13.095.272
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01/06/2026	Chile	Semestral	Final		102.761	102.761						20.970.688	20.970.688
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01/06/2026	Chile	Semestral	Final		411.044	411.044						83.882.758	83.882.758
344	BMGAS-F	1.333.331	UF	6,00%	6,24%	01/08/2024	Chile	Semestral	Semestral	2.502.951		2.502.951	4.391.339	4.391.339	4.391.339	4.391.339	11.381.900		28.947.256
Totales										4.137.183	513.805	4.650.988	6.158.577	6.287.103	6.415.630	6.544.156	18.092.103	104.853.446	148.351.015

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

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Proveedores de energía y otros gas.	11.033.669	7.150.491
Retenciones.	7.520.056	5.146.026
Pasivos acumulados (o devengados). (*)	1.254.917	1.663.730
Proveedores no energéticos.	19.263.945	27.971.015
Proveedores de importación.	6.693	6.201
Acreedores varios.	1.789.333	2.060.679
Otros.	1.665.211	1.510.121
Total	42.533.824	45.508.263

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 Ham Criogénica S.L., Terracon Ingeniería y Servicios Ltda., Siistec Ingeniería Ltda., Microsoft Licensing GP y Mapfre Cía. de Seguros de Chile S.A.

20.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

(*) Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes	
	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Vacaciones del personal.	1.223.553	1.587.566
Bonificaciones de feriados		9.957
Participación sobre resultados.	19.250	66.207
Aguinaldos.	12.114	
Total	1.254.917	1.663.730

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

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	31/03/2017 M\$	31/03/2017 M\$	31/03/2017 M\$	31/03/2017 M\$
Hasta 30 días	7.660.389	10.588.797	9.605.919	27.855.105
Entre 31 y 60 días	712	726		1.438
Entre 61 y 90 días	186	80.066		80.252
Entre 91 y 120 días	22	670	1.571.361	1.572.053
Entre 121 y 365 días	10.616.980	36.636	2.371.360	13.024.976
Total	18.278.289	10.706.895	13.548.640	42.533.824

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	31/12/2016 M\$	31/12/2016 M\$	31/12/2016 M\$	31/12/2016 M\$
Hasta 30 días	11.248.734	15.802.483	7.254.868	34.306.085
Entre 31 y 60 días	20.215	125		20.340
Entre 61 y 90 días		66.174		66.174
Entre 91 y 120 días	14	6.845	1.437.851	1.444.710
Entre 121 y 365 días	6.831.796	9.565	2.829.593	9.670.954
Total	18.100.759	15.885.192	11.522.312	45.508.263

21.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

21.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes	
	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Responsabilidad sobre pasivos netos de negocios conjuntos.	1.318	1.318
Otras provisiones. (*)	5.654.136	5.730.934
Total	5.655.454	5.732.252

(*) 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.

21.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por resp. sobre pasivos netos de asociadas M\$	Otras provisiones M\$	Total al 31/03/2017 M\$
Saldo al 01 de enero de 2017	1.318	5.730.934	5.732.252
Incremento (decremento) en provisiones existentes.		9.003	9.003
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.		(85.801)	(85.801)
Total cambio en provisiones	0	(76.798)	(76.798)
Saldo al 31 de marzo de 2017	1.318	5.654.136	5.655.454

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por resp. sobre pasivos netos de asociadas M\$	Otras provisiones M\$	Total al 31/12/2016 M\$
Saldo al 01 de enero de 2016	80.912	5.548.005	5.628.917
Provisiones adicionales.			0
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	749	506.208	506.957
Provisión utilizada.		(38.723)	(38.723)
Reversión de provisión no utilizada.	(80.343)		(80.343)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.		(284.556)	(284.556)
Total cambio en provisiones	(79.594)	182.929	103.335
Saldo al 31 de diciembre de 2016	1.318	5.730.934	5.732.252

22.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

22.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	792.863	410.441	3.428.567	3.720.077
Total	792.863	410.441	3.428.567	3.720.077

22.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	4.130.518	4.726.605
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	59.511	459.327
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	45.342	211.156
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	(12.685)	(310.692)
Incremento disminución en el cambio de moneda extranjera obligación del plan de beneficios definidos.	951	
Contribuciones pagadas obligación de planes de beneficios definidos.	(2.207)	
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.		(955.878)
Total cambios en provisiones	90.912	(596.087)
Total	4.221.430	4.130.518

22.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	4.221.430	4.130.518
Total	4.221.430	4.130.518

22.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios		Línea del estado de resultados
	01/01/2017 31/03/2017 M\$	01/01/2016 31/03/2016 M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	59.511	208.146	Costo de ventas - gastos de administración.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	45.342	56.073	Costos Financieros.
Total	104.853	264.219	

22.5.- Hipótesis actuariales

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

Detalle	
Tasa de descuento real utilizada.	1,75%
Aumento futuros de salarios.	2,00%
Tabla de mortalidad.	RV - 2009
Tabla de invalidez.	30% de la RV - 2009
Tasa de rotación anual.	2,83%

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

Para el cálculo del pasivo al 31 de marzo de 2017, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior, la Sociedad contrató a Mercer (Argentina) S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 31 de marzo de 2017, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un 1% en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1% M\$	Incremento de 1% M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	607.723	(517.067)

23.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes	
	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Ingresos diferidos. (*)	7.920.905	2.834.651
Total	7.920.905	2.834.651

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes	
	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	774.043	789.257
Garantías (pago anticipado de clientes).	294.208	247.651
Gas por entregar.	6.221.677	1.135.602
Otros ingresos diferidos.	630.977	662.141
Total	7.920.905	2.834.651

El movimiento de este rubro al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	2.834.651	1.747.769
Adiciones.	6.457.847	11.306.119
Imputación a resultados.	(1.350.589)	(10.138.620)
Ganancia (pérdida) diferencias de conversión.	(4.704)	(10.774)
Ganancia (pérdida) otros.	(16.300)	(69.843)
Total	7.920.905	2.834.651

24.- PATRIMONIO NETO.

24.1.- Gestión de capital.

Los objetivos de Gas Natural Chile S.A. 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 por 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 de situación financiera consolidado más la deuda neta.

En este sentido, Gas Natural Chile S.A. ha combinado distintas fuentes de financiamiento tales como: aumentos de capital, flujos de la operación, créditos bancarios, obligaciones con el público en su modalidad de bonos y pagarés.

24.2.- Capital suscrito y pagado.

Al 31 de marzo de 2017, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 91.088.611.

24.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de marzo de 2017 el capital de Gas Natural Chile S.A., está representado por 168.000.000, acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

24.4.- Dividendos.

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016 se han pagado los siguientes dividendos:

El Directorio en fecha 17 de junio de 2016, acordó repartir el dividendo provisorio N° 1 de \$35.- 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.

El Directorio en Sesión Ordinaria de fecha 4 de noviembre de 2016, acordó repartir el dividendo provisorio N° 2 de \$ 30.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2016, el cual se pagó con fecha 22 de noviembre de 2016, por un total de M\$ 5.038.902.

El Directorio en fecha 19 de diciembre de 2016, acordó repartir el dividendo provisorio N° 3 de \$310.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2016, el cual se pagó con fecha 29 de diciembre de 2016, por un total de M\$ 52.070.448.

24.5.- Reservas.

En el ítem de otras reservas dentro del patrimonio, se incluyen los siguientes conceptos:

24.5.1.- Superávit de revaluación.

Corresponde a la revaluación del rubro propiedades, planta y equipo, la cual se presenta neta de su respectivo impuesto diferido y depreciación, esta última es reciclada a las ganancias (pérdidas) acumuladas.

Al 31 de diciembre de 2016 se efectuó el proceso de revaluación de acuerdo a NIC 16 y a las políticas de Gas Natural Chile, el efecto de este incremento neto de impuestos diferidos ascendió a M\$ 20.364.400 y el saldo acumulado de esta reserva al cierre de los estados financieros al 31 de marzo de 2017 asciende a M\$ 123.800.771, luego de ser aplicado el respectivo reciclaje, equivalente a la depreciación del periodo neta de impuestos diferidos por valor de M\$ 1.783.769.

24.5.2.- Reservas de conversión.

Este concepto refleja los resultados acumulados, por fluctuaciones de cambio, al convertir los estados financieros de subsidiarias cuya moneda funcional es distinta a la de presentación de Gas Natural Chile S.A. (pesos chilenos).

24.5.3.- Reservas de coberturas.

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 otros resultados integrales.

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

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

Los saldos acumulados por la aplicación de la NIC 19 (r) se han reconocido en otros resultados integrales, producto de lo anterior el saldo de estas reservas al 31 de marzo de 2017 asciende a M\$ 1.334.693 neto de impuestos diferidos.

24.5.5.- Otras reservas.

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

24.6.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.

Los componentes de este rubro para el periodo terminado al 31 de marzo de 2017 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016, son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	31/03/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Utilidades (pérdidas) acumuladas	156.100.735	134.188.436
Reciclaje acumulado de superávit de reserva de revaluación	5.367.863	3.584.093
Oficio Circular N° 856 - SVS (*)	(17.163.525)	(17.163.525)
Dividendos provisorios		(62.989.350)
Resultado del período o ejercicio	6.600.811	84.912.300
Total	150.905.884	142.531.954

(*) Ver nota 3.29

24.7.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			31/03/2017	31/12/2016				
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	48,16216%	48,16216%	224.769.402	936.067	223.836.682	22.776.142
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	48,16216%	48,16216%	34.629.807	4.483.877	30.539.178	51.259.039
76.580.784-0	Sociedad Inversiones Atlántico S.A.	Chile	0,00426%	0,00426%	616	3	621	30
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A	Chile	40,00000%	40,00000%	2.675.368	(56.083)	2.777.453	(144.044)
0-E	Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A	Argentina	43,30220%	43,30220%	10.446.541	252.718	10.360.323	1.483.696
0-E	Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Islas Cayman	43,30000%	43,30000%	(5.813)	20	(5.931)	(840)
96.856.650-4	Innergy Holdings s.A.	Chile	40,00000%	40,00000%	6.085.361	100.739	6.083.828	640.399
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	0,10000%	0,10000%	66	(9)	75	127
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	0,00500%	0,00500%	238		538	(165)
0-E	GN Holding Argentina Comercializadora S.A.	Argentina	5,00000%	5,00000%	(98.900)	(3.359)	(97.656)	(17.791)
Total					278.502.686	5.713.973	273.495.111	75.996.593

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

Movimientos al 31 de marzo de 2017.

Movimientos de otros resultados integrales al 31/03/2017	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			6.600.811			5.713.973			12.314.784
Reservas de cobertura de flujo de efectivo									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	(8.486)		(8.486)	(7.885)		(7.885)	(16.371)		(16.371)
Total movimientos del período o ejercicio	(8.486)	0	(8.486)	(7.885)	0	(7.885)	(16.371)	0	(16.371)
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	(932.881)		(932.881)	(393.149)		(393.149)	(1.326.030)		(1.326.030)
Total movimientos del período o ejercicio	(932.881)	0	(932.881)	(393.149)	0	(393.149)	(1.326.030)	0	(1.326.030)
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	6.468	(1.747)	4.721	6.217	(1.678)	4.539	12.685	(3.425)	9.260
Total movimientos del período o ejercicio	6.468	(1.747)	4.721	6.217	(1.678)	4.539	12.685	(3.425)	9.260
Total movimientos del período o ejercicio	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total resultado integral			5.664.165			5.317.478			10.981.643

Movimientos al 31 de marzo de 2016.

Movimientos de otros resultados integrales al 31/03/2016	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\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			4.071.041			4.911.178			8.982.219
Reservas de cobertura de flujo de caja									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	(21.721)		(21.721)	(20.181)		(20.181)	(41.902)	0	(41.902)
Total movimientos del período o ejercicio	(21.721)	0	(21.721)	(20.181)	0	(20.181)	(41.902)	0	(41.902)
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	(2.649.173)		(2.649.173)	(759.194)		(759.194)	(3.408.367)		(3.408.367)
Total movimientos del período o ejercicio	(2.649.173)	0	(2.649.173)	(759.194)	0	(759.194)	(3.408.367)	0	(3.408.367)
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(41.974)	9.324	(32.650)	(37.081)	8.146	(28.935)	(79.055)	17.470	(61.585)
Total movimientos del período o ejercicio	(41.974)	9.324	(32.650)	(37.081)	8.146	(28.935)	(79.055)	17.470	(61.585)
Otras reservas									
Participación en el otro resultado integral de inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	(6.659.126)		(6.659.126)	(6.186.946)		(6.186.946)	(12.846.072)	0	(12.846.072)
Total movimientos del período o ejercicio	(6.659.126)	0	(6.659.126)	(6.186.946)	0	(6.186.946)	(12.846.072)	0	(12.846.072)
Total resultado integral			(5.291.629)			(2.084.078)			(7.375.707)

25.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

25.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2017 31/03/2017 M\$	01/01/2016 31/03/2016 M\$
Ventas	104.683.289	88.569.404
Venta de energía.	1.422.392	1.186.830
Venta y transporte de gas.	102.882.801	86.460.003
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	378.096	922.571
Prestaciones de servicios	4.450.978	3.268.833
Arriendo de equipos de medida.	69.066	
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	722.538	
Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas.	94.515	
Otras prestaciones (*)	3.564.859	3.268.833
Total	109.134.267	91.838.237

(*) Las otras prestaciones corresponden principalmente a ingresos por operación y mantenimiento Planta Satelital de Regasificación, mantención ductos, ventas de derechos de compra sobre gas natural y servicios administrativos.

La Sociedad no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios en el periodo terminado al 31 de marzo de 2017.

25.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01/01/2017 31/03/2017	01/01/2016 31/03/2016
	M\$	M\$
Otros ingresos de operación.	21.966	55.865
Total	21.966	55.865

26.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los periodos terminados al 31 de marzo de 2017 y 2016 que se adjunta, se descomponen como se indica en 26.1, 26.2, 26.3 y 26.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01/01/2017 31/03/2017	01/01/2016 31/03/2016
	M\$	M\$
Costo de venta.	80.267.530	62.816.332
Costo de administración.	11.455.089	11.665.580
Otros gastos por función.	490.125	723.941
Total	92.212.744	75.205.853

26.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01/01/2017 31/03/2017	01/01/2016 31/03/2016
	M\$	M\$
Compra de energía.	1.134.454	970.200
Compra de gas.	69.529.378	54.660.203
Gastos de personal.	5.331.752	5.844.889
Gastos de operación y mantenimiento.	1.428.800	1.325.860
Gastos de administración.	6.183.308	4.659.459
Costos de mercadotecnia.	486.999	344.106
Depreciación.	7.192.761	6.386.940
Amortización.	196.111	114.299
Otros gastos varios de operación.	729.181	899.897
Total	92.212.744	75.205.853

26.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01/01/2017 31/03/2017	01/01/2016 31/03/2016
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	3.942.131	4.057.922
Beneficios a corto plazo a los empleados.	787.435	743.107
Beneficios por terminación.	194.333	312.608
Otros beneficios a largo plazo.	116.343	140.464
Otros gastos de personal.	291.510	590.788
Total	5.331.752	5.844.889

26.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01/01/2017 31/03/2017	01/01/2016 31/03/2016
	M\$	M\$
Depreciación y retiros		
Costo de ventas.	7.021.195	6.203.847
Gasto de administración.	171.566	183.093
Otras ganancias (pérdidas).	140	49.824
Total depreciación	7.192.901	6.436.764
Amortización		
Costo de ventas.	417	417
Gasto de administración.	195.694	113.882
Total amortización	196.111	114.299
Total	7.389.012	6.551.063

26.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01/01/2017 31/03/2017	01/01/2016 31/03/2016
	M\$	M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(140)	(49.824)
Venta de chatarra.		(29.812)
Venta de propiedades, planta y equipo.	(378)	
Indemnización recibida	533.042	
Remuneraciones comité de directores.	(33.171)	
Otras (pérdidas) ganancias.	(3.275)	46.867
Total	496.078	(32.769)

27.- RESULTADO FINANCIERO.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función por los periodos terminados al 31 de marzo de 2017 y 2016 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01/01/2017 31/03/2017 M\$	01/01/2016 31/03/2016 M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	337.995	273.502
Ingresos por otros activos financieros.	518.799	254.737
Otros ingresos financieros.	82.994	321.148
Total ingresos financieros	939.788	849.387
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(355.504)	(692.909)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(2.564.281)	(2.610.337)
Otros gastos.	(338.798)	(85.129)
Total costos financieros	(3.258.583)	(3.388.375)
Total diferencias de cambio (*)	(446.507)	(1.682.029)
Total resultados por unidades de reajuste (**)	(730.056)	(1.108.181)
Total	(3.495.358)	(5.329.198)

27.1.- Composición diferencias de cambio.

(*) Diferencias de cambio	01/01/2017 31/03/2017 M\$	01/01/2016 31/03/2016 M\$
Diferencias de cambio por activos		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	(152.753)	(1.227.886)
Otros activos financieros.	(145.280)	
Otros activos no financieros.	9.648	17.849
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	(3.193)	(216.471)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9.053	(877.910)
Inventarios.	48.135	0
Activos por impuestos.	93.079	(184.371)
Total diferencias de cambio por activos	(141.311)	(2.488.789)
Diferencias de cambio por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(41.725)	309.124
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(20.978)	14.670
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	(116.146)	211.399
Pasivos por impuestos.	(121.402)	279.061
Provisiones por beneficios a los empleados.	(4.032)	(5.958)
Otros pasivos no financieros.	(913)	(1.536)
Total diferencias de cambio por pasivos	(305.196)	806.760
Total diferencia de cambios neta	(446.507)	(1.682.029)

27.2.- Composición unidades de reajuste.

(**) Resultado por unidades de reajuste	01/01/2017 31/03/2017	01/01/2016 31/03/2016
	M\$	M\$
Unidades de reajuste por activos		
Otros activos no financieros.	284	1.789
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	179	25.107
Activos por impuestos.	(590)	16.684
Total unidades de reajuste por activos	(127)	43.580
Unidades de reajuste por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(724.487)	(1.115.012)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(5.442)	(36.749)
Total unidades de reajuste por pasivos	(729.929)	(1.151.761)
Total unidades de reajuste neto	(730.056)	(1.108.181)

28.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En el período terminado al 31 de marzo de 2017 se procedió a calcular y contabilizar el impuesto a la renta con una tasa del 25,5%, en base a lo dispuesto por la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014. Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016, esta se encuentra calculada con una tasa del 24%.

Las sociedades anónimas 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%.

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

Durante los periodos terminados al 31 de marzo de 2017 y 2016 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 3.308.923 y M\$ 3.892.622, respectivamente.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01/01/2017 31/03/2017	01/01/2016 31/03/2016
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(4.392.907)	(4.245.645)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(4.392.907)	(4.245.645)
Impuestos diferidos		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	1.083.984	353.023
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	1.083.984	353.023
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(3.308.923)	(3.892.622)

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01/01/2017 31/03/2017	01/01/2016 31/03/2016
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero.	(485.758)	(620.096)
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(3.907.149)	(3.625.549)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(4.392.907)	(4.245.645)
Impuestos diferidos		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	1.083.984	353.023
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	1.083.984	353.023
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(3.308.923)	(3.892.622)

28.3.- 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 los períodos terminados al 31 de marzo de 2017 y 2016.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01/01/2017 31/03/2017	01/01/2017 31/03/2017	01/01/2016 31/03/2016	01/01/2016 31/03/2016
	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	15.623.707		12.874.841	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(3.984.045)	25,5%	(3.089.962)	24,0%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	142.838	-0,9%	26.210	-0,2%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	532.284	-3,4%	(828.870)	6,4%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	675.122	-4,3%	(802.660)	6,2%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(3.308.923)	21,2%	(3.892.622)	30,2%

28.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.

Importes antes de impuestos	01/01/2017 31/03/2017			01/01/2016 31/03/2016		
	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.	(16.371)		(16.371)	(41.902)		(41.902)
Diferencia de cambio por conversión.	(1.326.030)		(1.326.030)	(3.408.367)		(3.408.367)
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	12.685	(3.425)	9.260	(79.055)	17.470	(61.585)
Total		(3.425)			17.470	

29.- GANANCIAS POR ACCION.

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de Gas Natural Chile S.A. 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	01/01/2017 31/03/2017	01/01/2016 31/03/2016
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	6.600.811	4.071.041
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	39,29	24,23
Cantidad de acciones	168.000.000	168.000.000

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

30.- INFORMACION POR SEGMENTO.

30.1.- 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.

30.2.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Gas		Consolidado	
	01/01/2017 31/03/2017 M\$	01/01/2016 31/03/2016 M\$	01/01/2017 31/03/2017 M\$	01/01/2016 31/03/2016 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	109.134.267	91.838.237	109.134.267	91.838.237
Costo de ventas	(80.267.530)	(62.816.332)	(80.267.530)	(62.816.332)
Ganancia bruta	28.866.737	29.021.905	28.866.737	29.021.905
Otros ingresos, por función.	21.966	55.865	21.966	55.865
Gasto de administración.	(11.455.089)	(11.665.580)	(11.455.089)	(11.665.580)
Otros gastos, por función.	(490.125)	(723.941)	(490.125)	(723.941)
Otras ganancias (pérdidas).	496.078	(32.769)	496.078	(32.769)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	17.439.567	16.655.480	17.439.567	16.655.480
Ingresos financieros.	939.788	849.387	939.788	849.387
Costos financieros.	(3.258.583)	(3.388.375)	(3.258.583)	(3.388.375)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	1.679.498	1.548.559	1.679.498	1.548.559
Diferencias de cambio.	(446.507)	(1.682.029)	(446.507)	(1.682.029)
Resultados por unidades de reajuste.	(730.056)	(1.108.181)	(730.056)	(1.108.181)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	15.623.707	12.874.841	15.623.707	12.874.841
Gasto por impuestos a las ganancias.	(3.308.923)	(3.892.622)	(3.308.923)	(3.892.622)
Ganancia (pérdida)	12.314.784	8.982.219	12.314.784	8.982.219
Ganancia (pérdida) atribuible a				
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	6.600.811	4.071.041	6.600.811	4.071.041
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	5.713.973	4.911.178	5.713.973	4.911.178
Ganancia (pérdida)	12.314.784	8.982.219	12.314.784	8.982.219
Depreciación	7.192.761	6.386.940	7.192.761	6.386.940
Amortización	196.111	114.299	196.111	114.299
EBITDA	24.332.361	23.189.488	24.332.361	23.189.488

30.3.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.

Información de segmentos por áreas geográficas	Chile		Argentina		Consolidado	
	01/01/2017 31/03/2017 M\$	01/01/2016 31/03/2016 M\$	01/01/2017 31/03/2017 M\$	01/01/2016 31/03/2016 M\$	01/01/2017 31/03/2017 M\$	01/01/2016 31/03/2016 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	107.140.984	89.839.677	1.993.283	1.998.560	109.134.267	91.838.237

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Gas		Consolidado	
	01/01/2017 31/03/2017 M\$	01/01/2016 31/03/2016 M\$	01/01/2017 31/03/2017 M\$	01/01/2016 31/03/2016 M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	(38.159)	35.476.516	(38.159)	35.476.516
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(11.897.430)	(7.765.768)	(11.897.430)	(7.765.768)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(1.826.155)	(24.238.260)	(1.826.155)	(24.238.260)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	(13.761.744)	3.472.488	(13.761.744)	3.472.488
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	(339.115)	(1.855.338)	(339.115)	(1.855.338)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(14.100.859)	1.617.150	(14.100.859)	1.617.150
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	121.451.070	21.949.482	121.451.070	21.949.482
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	107.350.211	23.566.632	107.350.211	23.566.632

31.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

31.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 31 de marzo de 2017.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31/03/2017
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	M\$
Activos corrientes	US \$	39.421.168	36.825.480	2.595.688	39.421.168				0	39.421.168
Activos corrientes	AR \$	4.836.102	4.836.102		4.836.102				0	4.836.102
Activos no corrientes	US \$	51.288.563			0	5.648.757		45.639.806	51.288.563	51.288.563
Total activos en moneda extranjera	M/e	95.545.833	41.661.582	2.595.688	44.257.270	5.648.757	0	45.639.806	51.288.563	95.545.833
Pasivos corrientes	US \$	17.440.727	6.544.310	10.896.417	17.440.727				0	17.440.727
Pasivos corrientes	AR \$	4.264.451	4.264.451		4.264.451				0	4.264.451
Pasivos no corrientes	US \$	24.647.801			0	10.579.208	7.771.083	6.297.510	24.647.801	24.647.801
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	46.352.979	10.808.761	10.896.417	21.705.178	10.579.208	7.771.083	6.297.510	24.647.801	46.352.979

Saldos al 31 de diciembre 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 activos 31/12/2016
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	M\$
Activos corrientes	US \$	26.522.845	25.050.486	1.472.359	26.522.845				0	26.522.845
Activos corrientes	AR \$	13.285.421	13.285.421		13.285.421				0	13.285.421
Activos no corrientes	US \$	53.775.190		1.171.316	1.171.316	26.748.611	276.679	25.578.584	52.603.874	53.775.190
Total activos en moneda extranjera	M/e	93.583.456	38.335.907	2.643.675	40.979.582	26.748.611	276.679	25.578.584	52.603.874	93.583.456
Pasivos corrientes	US \$	29.217.305	22.022.402	7.194.903	29.217.305				0	29.217.305
Pasivos corrientes	AR \$	3.749.137	3.749.137		3.749.137				0	3.749.137
Pasivos corrientes	EUR \$	72.278	72.278		72.278				0	72.278
Pasivos no corrientes	US \$	26.847.297			0	8.140.723	18.654.733	51.841	26.847.297	26.847.297
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	59.886.017	25.843.817	7.194.903	33.038.720	8.140.723	18.654.733	51.841	26.847.297	59.886.017

31.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.

Saldos al 31 de marzo de 2017.

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
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	31/03/2017 M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	20.476.283	20.476.283		20.476.283				0	20.476.283
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	2.913.516	2.913.516		2.913.516				0	2.913.516
Otros activos no financieros.	US \$	2.407	1.494	913	2.407				0	2.407
Otros activos no financieros.	AR \$	4.622	4.622		4.622				0	4.622
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	1.784.210	1.784.210		1.784.210				0	1.784.210
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	AR \$	228.797	228.797		228.797				0	228.797
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	16.860.542	14.529.217		14.529.217	2.331.325			2.331.325	16.860.542
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	AR \$	16.234	16.234		16.234				0	16.234
Inventarios.	US \$	1.193.808	34.276	1.159.532	1.193.808				0	1.193.808
Activos por impuestos.	AR \$	1.672.933	1.672.933		1.672.933				0	1.672.933
Otros activos no financieros.	US \$	4.793			0			4.793	4.793	4.793
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	4.752.675		1.435.243	1.435.243	3.317.432			3.317.432	4.752.675
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US \$	2.641.663			0			2.641.663	2.641.663	2.641.663
Propiedades, planta y equipo.	US \$	37.781.901			0			37.781.901	37.781.901	37.781.901
Activos por impuestos diferidos.	US \$	5.211.449			0			5.211.449	5.211.449	5.211.449
Total activos en moneda extranjera	M/e	95.545.833	41.661.582	2.595.688	44.257.270	5.648.757	0	45.639.806	51.288.563	95.545.833

Saldos al 31 de diciembre 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
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	31/12/2016 M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	12.949.375	12.949.375		12.949.375				0	12.949.375
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	11.767.597	11.767.597		11.767.597				0	11.767.597
Otros activos financieros.	AR \$	362	362		362				0	362
Otros activos no financieros.	US \$	2.447	1.519	928	2.447				0	2.447
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	1.046.135	1.046.135		1.046.135				0	1.046.135
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	AR \$	196.164	196.164		196.164				0	196.164
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	14.261.022	11.023.249		11.023.249	3.237.773			3.237.773	14.261.022
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	AR \$	6.542	6.542		6.542				0	6.542
Inventarios.	US \$	1.501.639	30.208	1.471.431	1.501.639				0	1.501.639
Activos por impuestos.	AR \$	1.314.756	1.314.756		1.314.756				0	1.314.756
Otros activos no financieros.	US \$	4.873			0			4.873	4.873	4.873
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	3.592.376		1.171.316	1.171.316	2.144.381	276.679		2.421.060	3.592.376
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US \$	2.695.291			0			2.695.291	2.695.291	2.695.291
Propiedades, planta y equipo.	US \$	38.946.416			0	21.366.457		17.579.959	38.946.416	38.946.416
Activos por impuestos diferidos.	US \$	5.298.461			0			5.298.461	5.298.461	5.298.461
Total activos en moneda extranjera	M/e	93.583.456	38.335.907	2.643.675	40.979.582	26.748.611	276.679	25.578.584	52.603.874	93.583.456

31.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.

Saldos al 31 de marzo de 2017.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 31/03/2017
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	M\$
Pasivos financieros.	US \$	163.349	163.349		163.349				0	163.349
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	11.686.376	1.071.025	10.615.351	11.686.376				0	11.686.376
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	AR \$	231.621	231.621		231.621				0	231.621
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	13.081.019	5.309.936		5.309.936		7.771.083		7.771.083	13.081.019
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	AR \$	793.794	793.794		793.794				0	793.794
Pasivos por impuestos.	AR \$	3.239.036	3.239.036		3.239.036				0	3.239.036
Otros pasivos no financieros.	US \$	281.066		281.066	281.066				0	281.066
Pasivos financieros.	US \$	10.579.208			0	10.579.208			10.579.208	10.579.208
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	6.297.510			0			6.297.510	6.297.510	6.297.510
Total pasivos en moneda extranjera		46.352.979	10.808.761	10.896.417	21.705.178	10.579.208	7.771.083	6.297.510	24.647.801	46.352.979

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	31/12/2016
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Pasivos financieros.	US \$	76.240	7.229	69.011	76.240				0	76.240
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	8.244.590	1.413.169	6.831.421	8.244.590				0	8.244.590
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	AR \$	266.149	266.149		266.149				0	266.149
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	25.068.019	15.377.278		15.377.278	1.789.909	7.900.832		9.690.741	25.068.019
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	AR \$	613.515	613.515		613.515				0	613.515
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	EUR \$	72.278	72.278		72.278				0	72.278
Otras provisiones a corto plazo.	US \$	5.224.726	5.224.726		5.224.726				0	5.224.726
Pasivos por impuestos.	AR \$	2.869.473	2.869.473		2.869.473				0	2.869.473
Otros pasivos no financieros.	US \$	294.471		294.471	294.471				0	294.471
Pasivos financieros.	US \$	10.753.901			0		10.753.901		10.753.901	10.753.901
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	6.402.655			0	6.350.814		51.841	6.402.655	6.402.655
Total pasivos en moneda extranjera		59.886.017	25.843.817	7.194.903	33.038.720	8.140.723	18.654.733	51.841	26.847.297	59.886.017

32.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

32.1.- Juicios y otras acciones legales.

Gas Sur S.A.

32.1.1.-	Nombre del Juicio:	“Comunidad Edificio Cerro Amarillo con Gas Sur”
	Tribunal:	2° Juzgado de Talcahuano
	Rol:	C-2701-2014
	Materia:	Indemnización de Perjuicios.
	Cuantía:	M\$ 6.500.000.
	Estado:	Acogida excepciones dilatorias opuestas por las codemandadas. La demandante corrigió los defectos de la demanda con fecha 28 de agosto de 2015, y demandas fueron contestadas por parte de Inmobiliaria Nobleza S.A., y Constructora e Inversiones Vial Ltda. Con fecha 28 de enero de 2016, Fisco de Chile fue notificado, quien expuso excepciones dilatorias de ineptitud de libelo, falta de personería o representación e incompetencia del tribunal, con fecha 11 de febrero de 2016. Con fecha 28 de septiembre de 2016 el Tribunal dictó auto de prueba, el cual aún no es notificado a las partes.

Metrogas S.A.

32.1.2.-	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:	MUS\$ 114.529.
	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 08 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. Con fecha 18 de octubre de 2016, se nos notificó que la Sala III de la Cámara en lo Civil y Comercial Federal resolvió no hacer lugar a la apelación interpuesta por Metrogas S.A; a lo cual se determinó no interponer recursos en contra de esta resolución..

- 32.1.3.- Nombre del Juicio: “Metrogas S.A. con TGN proceso de conocimiento”
Tribunal: Juzgado Nacional Primera Instancia en lo 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.
- 32.1.4.- 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 N° 5, República Argentina
- Rol: 7311/2015
Materia: Daños y perjuicios
Cuantía: MUS\$ 113.213.
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 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 S.A., el expediente está reservado en la Justicia en lo Civil y Comercial Federal a esos efectos.

Juicios Arbitrales.

Metrogas S.A.

32.1.5.-	Nombre del Juicio:	“Metrogas S.A. con Total Austral S.A (TOTAL) (Demandada 1), Wintershall Energía S.A. (WIAR) (Demandada 2) y Pan American Energy LLC - Sucursal Argentina (PAE) (Demandada 3)”.
	Tribunal:	Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional.
	Rol:	19465/CA
	Materia:	Demanda por daños y perjuicios.
	Cuantía:	MUS\$ 241.476
	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. El presente caso posee una cuantía de US \$ 241.475.576. Las celebraciones de las audiencias de mérito iban a tener lugar entre los días 04 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. El día 29 de julio de 2016 la Secretaría comunicó a las partes que la Corte resolvió hacer lugar al pedido de recusación de los Sres Co-árbitros planteada por la Demandada 1. Con fecha 7 de septiembre la Secretaría comunicó a las partes que la Corte se encontraba analizando las designaciones de los Sres. Gamboa Morales (como Presidente del Tribunal Arbitral), Fernández-Armesto y Damiao Gonçalves (como Co-árbitros) y solicitó a las partes que manifiesten sus comentarios. La Demandante presentó sus comentarios el 13 de septiembre de 2016, manifestando que no tenía comentarios que formular respecto de dichas designaciones, haciendo expresa reserva de efectuar oportunamente presentaciones y/o manifestaciones frente a nuevas revelaciones o hechos que las ameriten. La Demandada 1, por su parte, manifestó que, de acuerdo con las declaraciones de independencia e imparcialidad, había razones que afectan el nombramiento de los Sres. Gamboa Morales, Fernández-Armesto y Damiao Gonçalves. La Demandada 2 expresó sus reservas respecto del nombramiento del Sr. Fernández-Armesto por: i) ser de la misma nacionalidad que el controlador de Metrogas y ii) la escasa disponibilidad de tiempos revelada para el año 2017. Finalmente, la Demandada 3 observó el nombramiento del

Sr. Fernández-Armesto por ser de nacionalidad española.
 Con fecha 25 de octubre de 2016, la Secretaría de la Corte de Arbitraje notificó a las partes la integración del nuevo Tribunal Arbitral, que está compuesto por los siguientes miembros: el Sr. Nicolás Gamboa Morales, como Presidente del Tribunal Arbitral, y los Sres. Eduardo Damiao Goncalves y Luca Radicati di Brozolo como Co-Árbitros. El día 21 de diciembre tuvo lugar una audiencia entre el Tribunal Arbitral y las partes para coordinar los próximos pasos del arbitraje y se acordó que las audiencias de prueba se llevarán a cabo entre el 19 y 27 de abril de 2017.
 Con fecha 28 de marzo de 2017 la Secretaría de la Corte de Arbitraje notificó a las partes que se prorrogó el plazo para dictar laudo final hasta el 31 de julio de 2017.
 Con fecha 19 de abril del presente año se dio comienzo a las audiencias de mérito, las cuales hasta el día de emitirse este informe, aún se encuentran en desarrollo.

32.1.6.-	Nombre del Juicio: Tribunal:	"Pan American Energy LLC con Metrogas S.A." 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") 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 (formato digital) del Laudo Final, en virtud del cual se rechazaron las tres pretensiones invocadas por PAE en su demanda arbitral, con costas. Durante el mes de mayo de 2016, recibimos la copia física del Laudo. Por resolución de fecha 4 de octubre de 2016, se ordenó el traslado a Metrogas de un recurso de nulidad interpuesto por PAE contra el Laudo Final dictado por el Sr. Árbitro Único. La nulidad tramita ante la Sala D de la Cámara Comercial (Expediente Nro. 7893/2016) caratulado "Pan American Energy LLC – Sucursal Argentina c. Metrogas S.A. (Chile) s/ organismos externos". El principal planteamiento de PAE, radica en que el Sr. Árbitro Único no falló en base a derecho argentino, sino en base a figuras ajenas al mismo. Con fecha 17 de octubre de 2016 Metrogas contestó el traslado conferido.

32.2.- Demandas Arbitrales.

Innergy Soluciones Energéticas S.A.

Con fecha 18 de junio de 2009 se suscribió un acuerdo de resolución de disputas mediante el cual Innergy Soluciones Energéticas S.A. e YPF S.A. pusieron término al arbitraje iniciado en el año 2006 derivado de una demanda arbitral interpuesta por Innergy 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 Innergy 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 Innergy Soluciones Energéticas S.A. (Filial Innergy 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 Innergy en la aplicación de las disposiciones contractuales de los dos Contratos de Suministro de Gas, vigentes entre las partes. Como consecuencia de lo anterior, ERSA reclama la terminación anticipada del Contrato de Suministro y la reliquidación de facturaciones pasadas, lo cual ascendería a la suma de US\$10.389.835, más intereses y reajustes. Innergy ha contestado la demanda y demandado reconventionalmente a ERSA por la suma de US\$ 4.333.438, más intereses máximo convencional desde la fecha en que se adeudan hasta la fecha de su pago efectivo. A su vez ERSA ha evacuado el traslado conferido y queda pendiente que Innergy conteste la réplica.

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

Con fecha 27 de julio de 2015 el Tribunal Arbitral rechazó dilatoria interpuesta por ERSA. El 3 de agosto ERSA contestó la demanda reconventional. El 26 de agosto Innergy presentó escrito de réplica. Con fecha 14 de septiembre de 2015 ERSA presentó escrito de duplica a Innergy.

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 Innergy.
Agosto 2016:	Árbitro cita a comparendo para poner término a conciliación. En espera de resolución que recibe causa a prueba.
Noviembre 7, 2016:	Se notificó auto de prueba.
Noviembre 11, 2016:	Innergy presenta reposición al auto de prueba.
Noviembre 14, 2016:	ERSA presenta reposición al auto de prueba.
Diciembre 5, 2016:	Árbitro resuelve reposiciones y dicta sentencia interlocutoria de prueba. Término probatorio se extiende hasta 31 de enero 2017. Testimoniales se realizarán dos últimas semanas de marzo.

Marzo 3, 2017: ERSA presenta informe de experto y pide exhibición de documentos. Se dio traslado a Innergy.

32.3.- Sanciones.

32.3.1.-De la Superintendencia de Valores y Seguros.

Los Directores y Ejecutivos de las empresas que componen CGE Gas Natural S.A. y subsidiarias, no han sido sancionados por la Superintendencia de Valores y Seguros durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016.

32.3.2.-De otras autoridades administrativas.

CGE Gas Natural S.A., sus Directores y Ejecutivos no han sido sancionados por otras autoridades administrativas durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016.

32.4.- Otras acciones legales.

No existen otras acciones legales que afecten a la Sociedad.

32.5.- Restricciones.

CGE Gas Natural 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 ciertos covenants, incluyendo ratios financieros medidos sobre la base de sus estados financieros. Al cierre de los estados financieros consolidados al 31 de marzo de 2017 Metrogas S.A. se encuentra en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

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

33.1.1.- Cartas de crédito "Stand By" Aprovevisionadora Global de Energía S.A. con BG LNG TRADING LLC.

Al 31 de marzo de 2017, la subsidiaria Aprovevisionadora Global de Energía S.A. mantiene vigente 4 cartas de crédito "Stand By" a beneficio de BG Global ENERGY LIMITED (SINGAPORE BRANCH) (Beneficiary), dichas cartas de crédito garantizan el pago de gas según contrato de suministro suscrito con BG LNG TRADING.

- Con fecha de emisión noviembre de 2016 por MUS\$ 1.500 a través del Banco de Crédito e Inversiones con vencimiento el 31 de diciembre de 2017.
- Con fecha de emisión noviembre de 2016 por MUS\$ 1.500 a través del Banco de Crédito e Inversiones con vencimiento el 30 de enero de 2018.
- Con fecha de emisión febrero de 2017 por MUS\$ 19.186 a través del Banco Estado con vencimiento el 30 de abril de 2017.
- Con fecha de emisión marzo de 2017 por MUS\$ 17.214 a través del Banco de Crédito e Inversiones con vencimiento el 30 de mayo de 2017.

Gas Natural Chile S.A.

33.1.2.- Garantía 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.

33.1.3.- 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.

34.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.

La distribución de personal de Gas Natural Chile S.A. y subsidiarias para el periodo terminado al 31 de marzo de 2017 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

Subsidiaria / área	31/03/2017				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gas Sur S.A.	3	70	55	128	129
Metrogas S.A.	28	313	344	685	683
Innergy Holdings S.A.	3	49	21	73	73
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	1	7		8	9
Centrogas S.A.	1	11	34	46	46
Total	36	450	454	940	940

Subsidiaria / área	31/12/2016				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gas Sur S.A.	3	72	57	132	132
Metrogas S.A.	28	301	333	662	683
Innergy Holdings S.A.	3	49	21	73	73
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	1	7		8	8
Centrogas S.A.	1	31	38	70	87
Total	36	460	449	945	983

35.- 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 de la Sociedad 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 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 las sociedades no han incurrido en desembolsos medioambientales.

Metrogas S.A.

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

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

Gas Sur S.A.

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

36.- HECHOS POSTERIORES.

Con fecha 18 de abril de 2017, se celebró Junta Ordinaria de Accionistas de Gas Natural Chile S.A. se procedió a la elección del Directorio, el cual quedó constituido por los siguientes miembros:

Antonio Gallart Gabás	RUT: 24.961.865-9
Carlos J. Álvarez Fernández	RUT: 48.182.583-0
Manuel García Cobaleda	RUT: 48.182.579-2
Eduardo Morandé Montt	RUT: 7.024.596-5
José Auffray García	RUT: 25.394.704-7
Luis Palacios Vásquez	RUT: 5.545.086-2
Mauricio Russo Cahmi	RUT: 7.774.599-8
Iñigo Sota Yusta	RUT: 25.334.214-5

Con fecha 03 de mayo de 2017, en sesión de Directorio se procedió a la elección de Presidente y Vicepresidente del Directorio, resultando electos Don Antonio Gallart Gabás como Presidente y Don Carlos J. Álvarez Fernández como Vicepresidente.

Entre el 31 de marzo de 2017, fecha de cierre de los estados financieros consolidados, 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.

Edmundo Laborde Correa
Gerente de Contabilidad

Pablo Sobarzo Mierzo
Gerente General