Estados Financieros Consolidados

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS

Santiago, Chile
Correspondientes al período de cuatro meses terminado al 31 de diciembre de 2016

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes al período de cuatro meses terminado al
31 de diciembre de 2016

CONTENIDO

I. INFORME DE LOS AUDITORES EXTERNOS.

II. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.
Activos.
Patrimonio y pasivos.
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCION.
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRAL.
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.

III. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

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

EY
Building a better working world

EY Chile
Avda. Presidente Riesco 5435, piso 4,
Santiago

Tel: +56 (2) 2676 1000
www.eychile.cl

Informe del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
CGE Gas Natural S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de CGE Gas Natural S.A. y subsidiarias, que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2016 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período de cuatro meses comprendido entre 1 de septiembre y 31 de diciembre de 2016 y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de acuerdo con 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 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 a base de nuestra auditoría. Efectuamos nuestra auditoría 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 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. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros consolidados, 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 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.

Building a better
working world

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 presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de CGE Gas Natural S.A. y subsidiarias al 31 de diciembre de 2016 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por el período de cuatro meses comprendido entre 1 de septiembre y 31 de diciembre de 2016 de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

Enfasis en un asunto

Tal como se describe en la Nota 1 a los estados financieros consolidados adjuntos, con fecha 14 de octubre de 2016 la Junta Extraordinaria de Accionistas de Compañía General de Electricidad S.A. aprobó, con efectos contables a partir del 1 de septiembre de 2016, la división de dicha Sociedad entre sí y una nueva Sociedad que se crea en virtud de la división denominada CGE Gas Natural S.A. No se modifica nuestra opinión con respecto a este asunto.

Fernando Zavala C. EY Audit SpA.

Santiago, 27 de enero de 2017

Estados Financieros Consolidados

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS

Correspondientes al período de cuatro meses terminado al
31 de diciembre de 2016

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2016.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ACTIVOS	Nota	31-12-2016 M$
ACTIVOS CORRIENTES		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	121.451.070
Otros activos no financieros.	12	2.970.779
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	50.600.592
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	63.095.045
Inventarios.	10	7.996.493
Total activos corrientes		**246.113.979**
ACTIVOS NO CORRIENTES		
Otros activos financieros.	7	23.127.932
Otros activos no financieros.	12	987.737
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	3.592.376
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	13	24.943.272
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	710.423.961
Plusvalía.	15	54.181.623
Propiedades, planta y equipo.	16	843.823.873
Activos por impuestos diferidos.	18	5.299.546
Total activos no corrientes		**1.666.380.320**
TOTAL ACTIVOS		**1.912.494.299**

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2016.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-12-2016 M$
PASIVOS CORRIENTES		
Otros pasivos financieros.	19	24.637.458
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	20	45.888.087
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	25.200.223
Otras provisiones.	21	5.732.252
Pasivos por impuestos.	11	24.485.149
Provisiones por beneficios a los empleados.	22	410.441
Otros pasivos no financieros.	23	2.834.651
Pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.		**129.188.261**
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.		
Total pasivos corrientes		**129.188.261**
PASIVOS NO CORRIENTES		
Otros pasivos financieros.	19	188.521.813
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	207.331.630
Pasivo por impuestos diferidos.	18	352.449.107
Provisiones por beneficios a los empleados.	22	3.720.077
Total pasivos no corrientes		**752.022.627**
TOTAL PASIVOS		**881.210.888**
PATRIMONIO		
Capital emitido.	24	475.286.963
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	24	39.212.816
Acciones propias en cartera.	24	(1.607.289)
Otras reservas.	24	63.773.128
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		**576.665.618**
Participaciones no controladoras.	24	454.617.793
Total patrimonio		**1.031.283.411**
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		**1.912.494.299**

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCION
Por el período de cuatro meses terminado al 31 de diciembre de 2016
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del al Nota	01-09-2016 31-12-2016 M$
Ingresos de actividades ordinarias.	25	139.034.516
Costo de ventas	26	(98.978.301)
Ganancia bruta		**40.056.215**
Otros ingresos, por función.	25	20.904
Gasto de administración.	26	(24.594.693)
Otros gastos, por función.	26	(1.422.362)
Otras ganancias (pérdidas).	26	83.476.540
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		**97.536.604**
Ingresos financieros.	27	4.353.373
Costos financieros.	27	(9.332.851)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	13	6.091.553
Diferencias de cambio.	27	803.900
Resultados por unidades de reajuste.	27	(1.064.010)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		**98.388.569**
Gasto por impuestos a las ganancias.	28	(23.635.789)
Ganancia (pérdida)		**74.752.780**
Ganancia (pérdida) atribuible a		
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		**42.143.573**
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	24	32.609.207
Ganancia (pérdida)		**74.752.780**

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRAL
Por el período de cuatro meses terminado al 31 de diciembre de 2016
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del al Nota	01-09-2016 31-12-2016 M$
Ganancia (pérdida)		**74.752.780**
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.	24.9	406.778
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		**406.778**
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.	24.9	1.555.597
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión		**1.555.597**
Coberturas del flujo de efectivo		
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	24.9	1.945.915
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		**1.945.915**
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos.	24.9	13.248.518
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos		**16.750.030**
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		**17.156.808**
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	24.9	(109.738)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo		**(109.738)**
Otro resultado integral		**17.047.070**
Total resultado integral		**91.799.850**
Resultado integral atribuible a		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		**52.992.761**
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		38.807.089
Total resultado integral		**91.799.850**

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por el período de cuatro meses terminado al 31 de diciembre de 2016
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Acciones propias en cartera	Reservas					Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
			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 septiembre de 2016	**475.286.963**	**0**	**(363.055)**	**(6.582.681)**	**(5.004)**	**46.836.958**	**39.886.218**	**15.208.348**	**530.381.529**	**457.925.711**	**988.307.240**
Cambios en patrimonio											
Resultado integral											
Ganancia (pérdida)								42.143.573	**42.143.573**	32.609.207	**74.752.780**
Otro resultado integral			1.163.467	1.936.310	274.065	7.475.346	**10.849.188**		**10.849.188**	6.197.882	**17.047.070**
Total resultado integral	**0**	**0**	**1.163.467**	**1.936.310**	**274.065**	**7.475.346**	**10.849.188**	**42.143.573**	**52.992.761**	**38.807.089**	**91.799.850**
Dividendos.							**0**	(12.643.072)	**(12.643.072)**		**(12.643.072)**
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.						13.037.722	**13.037.722**	(5.496.033)	**7.541.689**	(42.115.007)	**(34.573.318)**
Incremento (disminución) por transacciones con acciones propias en cartera.		(1.607.289)					**0**		**(1.607.289)**		**(1.607.289)**
Total incremento (disminución) en el patrimonio	**0**	**(1.607.289)**	**1.163.467**	**1.936.310**	**274.065**	**20.513.068**	**23.886.910**	**24.004.468**	**46.284.089**	**(3.307.918)**	**42.976.171**
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2016	**475.286.963**	**(1.607.289)**	**800.412**	**(4.646.371)**	**269.061**	**67.350.026**	**63.773.128**	**39.212.816**	**576.665.618**	**454.617.793**	**1.031.283.411**

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Por el período de cuatro meses terminado al 31 de diciembre de 2016
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del al Nota	01-09-2016 31-12-2016 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.		181.686.647
Clases de pagos		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(153.062.055)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(9.042.633)
Otros pagos por actividades de operación.		(8.501.260)
Otros cobros y pagos de operación		
Dividendos recibidos.		1.734.582
Intereses recibidos.		1.721.844
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(6.264.560)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		279.701
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		**8.552.266**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		
Otros cobros por la venta de participaciones en negocios conjuntos.		132.921.456
Préstamos a entidades relacionadas		(59.579.218)
Compras de propiedades, planta y equipo.		(6.483.238)
Compras de activos intangibles.		(44.045)
Cobros a entidades relacionadas.		26.869.236
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(1.607.289)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		**92.076.902**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		
Total importes procedentes de préstamos.		6.625.622
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.		6.625.622
Préstamos de entidades relacionadas.		21.908.046
Pagos de préstamos.		(30.906.106)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.		(26.519.244)
Dividendos pagados.		(32.301.165)
Intereses pagados.		(4.851.889)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		**(66.044.736)**
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		**34.584.432**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		(327.693)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		**34.256.739**
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.		87.194.331
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	6	**121.451.070**

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
INDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2016.

1.-	INFORMACION GENERAL.	16
1.1.-	División social de Compañía General de Electricidad S.A.	16
2.-	DESCRIPCIÓN DEL SECTOR DONDE PARTICIPA CGE GAS NATURAL S.A.Y SUBSIDIARIAS.	18
3.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	20
3.1.-	Bases de preparación de los estados financieros consolidados.	20
3.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por CGE Gas Natural S.A.	20
3.3.-	Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2016, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	22
3.4.-	Bases de consolidación.	24
3.5.-	Entidades subsidiarias.	27
3.6.-	Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	29
3.7.-	Información financiera por segmentos operativos.	30
3.8.-	Propiedades, planta y equipo.	30
3.9.-	Menor valor o plusvalía comprada (Goodwill).	31
3.10.-	Activos intangibles distintos de la plusvalía.	32
3.11.-	Costos por intereses.	33
3.12.-	Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	33
3.13.-	Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	34
3.14.-	Activos financieros.	34
3.15.-	Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.	36
3.16.-	Inventarios.	38
3.17.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	38
3.18.-	Efectivo y equivalentes al efectivo.	38
3.19.-	Capital social.	38
3.20.-	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	39
3.21.-	Préstamos y otros pasivos financieros.	39
3.22.-	Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	39
3.23.-	Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.	40
3.24.-	Provisiones.	41
3.25.-	Subvenciones estatales.	41
3.26.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	41
3.27.-	Reconocimiento de ingresos.	42
3.28.-	Arrendamientos.	43
3.29.-	Contratos de construcción.	43
3.30.-	Distribución de dividendos.	44
3.31.-	Costo de ventas.	44
3.32.-	Estado de flujos de efectivo	44
4.-	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	45
4.1.-	Estimación del deterioro de la plusvalía comprada y activos no corrientes de vida útil indefinida.	45
4.2.-	Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.	45
4.3.-	Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	45
5.-	POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	46
5.1.-	Riesgo financiero.	46
6.-	EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	49
6.1.-	Composición del rubro	49
6.2.-	Análisis del estado de flujos de efectivo	50

7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS. 51
7.1.- Activos y pasivos de cobertura. 51
7.2.- Activos financieros disponibles para la venta. 52
7.3.- Jerarquías del valor razonable. 52
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR. 54
8.1.- Composición del rubro. 54
8.2.- Estratificación de la cartera. 57
8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales. 58
8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial. 59
8.5.- Provisión y castigos. 59
8.6.- Número y monto de operaciones. 59
9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS. 60
9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas. 61
9.2.- Directorio y gerencia de la Sociedad. 64
10.- INVENTARIOS. 64
10.1.- Información adicional de inventarios. 65
11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS. 65
12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS. 65
13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION. 66
13.1.- Composición del rubro. 66
13.2.- Sociedades con control conjunto. 66
13.3.- Inversiones en subsidiarias. 68
14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA. 69
14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles. 69
15.- PLUSVALIA. 71
16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO. 71
16.1.- Vidas útiles. 71
16.2.- Detalle de los rubros. 72
16.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo. 74
16.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo. 75
16.5.- Costo por intereses. 75
17.- DETERIORO DE ACTIVOS. 75
17.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida. 75
17.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor. 76
18.- IMPUESTOS DIFERIDOS. 77
18.1.- Activos por impuestos diferidos. 77
18.2.- Pasivos por impuestos diferidos. 77
18.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera. 78
18.4.- Compensación de partidas. 78
19.- PASIVOS FINANCIEROS. 79
19.1.- Clases de otros pasivos financieros. 79
19.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos. 80
19.3.- Obligaciones con el público. (Bonos) 80
20.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR. 81
20.1.- Pasivos acumulados (o devengados). 81
20.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos. 81

21.- OTRAS PROVISIONES. 82
21.1.- Provisiones – saldos. 82
21.2.- Movimiento de las provisiones. 82
22.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS. 83
22.1.- Detalle del rubro. 83
22.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares. 83
22.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares. 83
22.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados. 84
22.5.- Hipótesis actuariales 84
23.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS. 84
23.1.- Ingresos diferidos. 85
23.2.- Contratos de construcción. 85
24.- PATRIMONIO NETO. 85
24.1.- Gestión de capital. 85
24.2.- Capital suscrito y pagado. 86
24.3.- Número de acciones suscritas y pagadas. 86
24.4.- Dividendos. 86
24.5.- Reservas. 86
24.6.- Ganancias (pérdidas) acumuladas. 87
24.7.- Participaciones no controladoras. 88
24.8.- Transacciones con participaciones no controladoras. 88
24.9.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales. 89
25.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS. 89
25.1.- Ingresos ordinarios. 89
25.2.- Otros ingresos, por función. 90
26.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES. 90
26.1.- Gastos por naturaleza. 90
26.2.- Gastos de personal. 91
26.3.- Depreciación y amortización. 91
26.4.- Otras ganancias (pérdidas). 91
27.- RESULTADO FINANCIERO. 92
27.1.- Composición diferencias de cambio. 93
27.2.- Composición unidades de reajuste. 93
28.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS. 94
28.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias. 94
28.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias. 94
28.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva. 95
28.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias. 95
29.- GANANCIAS POR ACCION. 96
30.- INFORMACION POR SEGMENTO. 96
30.1.- Criterios de segmentación. 96
30.2.- Cuadros de resultados por segmentos. 97
30.3.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos. 98
30.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo. 98
31.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA. 99
31.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera. 99
31.2.- Saldos en moneda extranjera, activos. 100
31.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos. 101

32.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS. 102
32.1.- Juicios y otras acciones legales. 102
32.2.- Demandas Arbitrales. 106
32.3.- Sanciones. 107
32.4.- Otras acciones legales. 107
32.5.- Restricciones. 107
33.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS. 108
33.1.- Garantías comprometidas con terceros. 108
34.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL. 109
35.- MEDIO AMBIENTE. 109
36.- HECHOS POSTERIORES. 110

1.- INFORMACION GENERAL.

CGE Gas Natural S.A., Rut 76.609.803-7, es una sociedad anónima, tiene su domicilio social en Avda. Presidente Riesco N° 5561 piso 17 en la comuna de Las Condes de la ciudad de Santiago, en la 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° 1.143.

Con fecha 14 de octubre de 2016, se celebró Junta Extraordinaria de Accionistas de Compañía General de Electricidad S.A., que aprobó la división social de esta última en dos sociedades, una continuadora que mantiene la personalidad jurídica, razón social, rol único tributario y número de acciones emitidas y una nueva sociedad anónima abierta que nace producto de la división denominada CGE Gas Natural S.A. Se acuerda en dicha Junta además entre otras materias que la División social tenga efectos financiero-contables a partir del 1 de septiembre de 2016.

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 97,39% de las acciones de CGE Gas Natural 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 Criteria 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 diciembre de 2016, 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 correspondientes al ejercicio de cuatro meses terminado al 31 de diciembre de 2016 ha sido aprobada en Sesión de Directorio N°4 de fecha 27 de Enero de 2017, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

1.1.- División social de Compañía General de Electricidad S.A.

En Junta Extraordinaria de Accionistas de Compañía General de Electricidad S.A. de fecha 14 de octubre de 2016, se aprobó la división social en dos sociedades, una continuadora que mantiene la personalidad jurídica, razón social, rol único tributario y número de acciones emitidas y una nueva sociedad anónima abierta que nace producto de la división denominada CGE Gas Natural S.A. Se acuerda en dicha Junta además entre otras materias que la División social tenga efectos financiero-contables a partir del 1 de septiembre de 2016. A la naciente CGE Gas Natural S.A. se le asignaron todos los activos y pasivos relacionados con el negocio de distribución y aprovisionamiento de gas natural, y en la sociedad continuadora permanecen todos los activos y pasivos relacionados con los negocios de distribución, transmisión y generación de energía eléctrica. Los saldos de los activos y pasivos asignados a ambas sociedades se tomaron de los estados financieros consolidados de Compañía General de Electricidad S.A. al 31 de agosto de 2016.

1.1.1. Asignación de activos y pasivos a CGE Gas Natural S.A.

A continuación se detallan los activos y pasivos que en el proceso de división de Compañía General de Electricidad S.A. fueron asignados a CGE Gas Natural S.A. (sociedad escindida):

a) Monto de disponible por M$ 6.000.000.

b) Cuentas por cobrar a empresas relacionadas:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Moneda	Corrientes	No corrientes
					31-08-2016 M$	31-08-2016 M$
96.568.740-8	Gas Sur S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	CL $	450.000	0
TOTALES					450.000	0

c) Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Saldo al 31-08-2016 M$
Gas Natural Chile S.A.	Chile	CL $	94,49915%	610.449.027
Metrogas S.A.	Chile	CL $	8,33018%	82.839.223
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	CL $	8,33018%	1.017.610
Total				694.305.860

d) Otros activos financieros (corrientes y no corrientes)

Activos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo	
					Corrientes	No corrientes
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	31-08-2016 M$	31-08-2016 M$
Clover Financial & Treasury services Ltd.	Cross Currency Swap	Flujo de efectivo	Exposición de variaciones de tasa de interés variable y tipo de cambio	Préstamo		25.626.750
Total					0	25.626.750

e) Otros pasivos financieros (corrientes y no corrientes)

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo	
					Corrientes	No corrientes
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	31-08-2016 M$	31-08-2016 M$
Clover Financial & Treasury services Ltd.	Cross Currency Swap	Flujo de efectivo	Exposición de variaciones de tasa de interés variable y tipo de cambio	Préstamo	359.898	6.581.198
Total					359.898	6.581.198

Pasivos financieros	Moneda	31-08-2016	
		Corrientes M$	No corrientes M$
Gastos diferidos	CL $		(468.353)
Total		**15.718.069**	**(468.353)**

f) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

R.U.T	Sociedad	País de origen	Moneda	Corrientes	No corrientes
				31-08-2016 M$	31-08-2016 M$
76.560.818-K	Gas Natural Chile S.A.	Chile	CL $	2.467.438	0
0 - E	Clover Financial & Treasury Services Ltd.	Irlanda	CL $	334.719	0
0 - E	Clover Financial & Treasury Services Ltd.	Irlanda	CL $	0	186.606.750
TOTALES				**2.802.157**	**186.606.750**

g) Pasivos por Impuestos diferidos

Pasivos por impuestos diferidos	31-08-2016 M$
Relativos a gastos anticipados.	119.430
Total	**119.430**

2.- DESCRIPCIÓN DEL SECTOR DONDE PARTICIPA CGE GAS NATURAL S.A.Y SUBSIDIARIAS.

CGE Gas Natural 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.

CGE Gas Natural 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, CGE Gas Natural 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 diciembre de 2016, el número total de clientes abastecidos por Metrogas S.A., Gas Sur S.A., Innergy Holding S.A. y Gasoducto del Pacífico S.A. alcanza los 692.636, mientras que Gasnor S.A. provee de gas natural a 520.515 clientes en Argentina.

Marco Normativo en discusión que afecta a su negocio de distribución de gas natural:

La Ley que rige actualmente la industria del gas natural, es el Decreto con Fuerza de Ley N°323, Ley General de Servicios de Gas, que se promulgó en 1931.
En consideración a que la ley de servicios de gas posee vacíos legales, que según lo indicado por el ejecutivo no permitirían realizar un buena labor de regulación de la distribución de gas por red, es que en enero de 2015 ingresó al Congreso Nacional un proyecto de ley para perfeccionar el funcionamiento del mercado de distribución de gas. Dicho proyecto actualmente está en el trámite de control preventivo constitucional, por lo que se espera que la nueva ley se promulgue a comienzos del año 2017.

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 Aprovisionadora 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 Empresa Nacional del Petróleo 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.

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros consolidados se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en el ejercicio presentado, a menos que se indique lo contrario.

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

Los presentes estados financieros consolidados del CGE Gas Natural S.A. al 31 de diciembre de 2016, han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera NIIF (IFRS por su sigla en inglés).

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

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado las políticas emanadas desde CGE Gas Natural S.A.

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

Tal como se describe en Nota 1, CGE Gas Natural S.A. es una sociedad de reciente creación debida a división social de Compañía General de Electricidad S.A. y representa la continuación del negocio de gas natural ya existente, y cuyos activos y pasivos asociados le fueron transferidos con fecha 1 de septiembre de 2016. Al tratarse de una operación bajo control común, CGE Gas Natural S.A. ha considerado los mismos saldos que anteriormente formaban parte de los estados financieros de Compañía General de Electricidad S.A. en su estado de situación financiera de apertura.

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

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

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

3.2.2.- Enmienda a NIC 19 “Beneficios a los empleados”. Emitida en septiembre de 2014. Esta enmienda clarifica que profundidad del mercado de los bonos corporativos de alta calidad crediticia se evalúa en base a la moneda en que está denominada la obligación, en vez del país donde se encuentra la obligación. Cuando no exista un mercado profundo

para estos bonos en esa moneda, se utilizará bonos emitidos por el gobierno en la misma moneda y plazos.

3.2.3.- Enmienda a NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo” y NIC 38 “Activos Intangibles”. Emitida en mayo de 2014. En sus enmiendas a NIC 16 y NIC 38 el IASB clarificó que el uso de métodos basados en los ingresos para calcular la depreciación de un activo no es adecuado porque los ingresos generados por una actividad que incluye el uso de un activo, generalmente reflejan factores distintos del consumo de los beneficios económicos incorporados al activo. El IASB también aclaró que los ingresos generalmente presentan una base inadecuada para medir el consumo de los beneficios económicos incorporados de un activo intangible. Sin embargo, esta suposición puede ser rebatida en ciertas circunstancias limitadas.

3.2.4.- Enmienda a NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo” y NIC 41 “Agricultura”. Emitida en junio de 2014. Estas enmiendas establecen que el tratamiento contable de las plantas productoras de frutos debe ser igual a propiedades, planta y equipo, debido a que sus operaciones son similares a las operaciones de manufactura.

3.2.5.- Enmienda a NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”. Emitida en mayo de 2014. Esta enmienda se aplica a la adquisición de una participación en una operación conjunta que constituye un negocio. La enmienda clarifica que los adquirentes de estas partes deben aplicar todos los principios de la contabilidad para combinaciones de negocios de NIIF 3 “Combinaciones de Negocios” y otras normas que no estén en conflicto con las guías de NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”.

3.2.6.- Enmienda a NIC 27 “Estados Financieros Separados”. Emitida en agosto de 2014. Esta enmienda restablece la opción de utilizar el método de la participación para la contabilidad de las inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas en los estados financieros separados.

3.2.7.- Enmienda a NIIF 5 “Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y Operaciones Discontinuadas”. Emitida en septiembre de 2014. Esta enmienda clarifica que si la entidad reclasifica un activo (o grupo de activos para su disposición) desde mantenido para la venta directamente a mantenido para distribuir a los propietarios, o desde mantenido para distribuir a los propietarios directamente a mantenido para la venta, entonces el cambio en la clasificación es considerado una continuación en el plan original de venta. El IASB aclara que en estos casos no se aplicarán los requisitos de contabilidad para los cambios en un plan de venta.

3.2.8.- Modificación a NIIF 7 “Instrumentos Financieros: Información a Revelar”. Emitida en septiembre de 2014. Esta modificación clarifica que los acuerdos de servicio pueden constituir implicación continuada en un activo transferido para los propósitos de las revelaciones de transferencias de activos financieros. Generalmente esto será el caso cuando el administrador tiene un interés en el futuro rendimiento de los activos financieros transferidos como consecuencia de dicho contrato.

3.2.9.- Modificación a NIC 34 “Información Financiera Intermedia”. Emitida en septiembre de 2014. Esta modificación clarifica que las revelaciones requeridas deben estar o en los estados financieros interinos o deben ser indicadas con referenciadas cruzadas entre los estados financieros interinos y cualquier otro informe que lo contenga.

3.2.10.- Modificación a NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”, NIIF 12 “Información a Revelar sobre Participaciones en Otras Entidades” y NIC 28 “Inversiones en Asociadas y

Negocios Conjuntos". Emitida en diciembre de 2014. Estas modificaciones introducen clarificaciones menores acerca de los requerimientos para la contabilización de entidades de inversión.

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

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2016, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

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

3.3.2.- NIIF 15 "Ingresos procedentes de Contratos con Clientes", emitida en mayo de 2014, es una nueva norma que es aplicable a todos los contratos con clientes, excepto arrendamientos, instrumentos financieros y contratos de seguros. Esta nueva norma pretende mejorar las inconsistencias y debilidades de NIC 18 y proporcionar un modelo que facilitará la comparabilidad de compañías de diferentes industrias y regiones. Proporciona un nuevo modelo para el reconocimiento de ingresos y requerimientos más detallados para contratos con elementos múltiples. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.

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

3.3.4.- Modificación a NIC 7 "Estado de flujos de efectivo", emitida en enero de 2016, requiere que una entidad revele información que permita a los usuarios de los Estados Financieros evaluar los cambios en las obligaciones derivadas de las actividades de financiación, incluyendo tanto los cambios derivados de los flujos de efectivo y los cambios que no son en efectivo. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los ejercicios anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2017 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.5 Modificación a NIC 12 "Impuesto a las ganancias", emitida en enero de 2016, aclara como registrar los activos por impuestos diferidos correspondientes a los instrumentos

de deuda medidos al valor razonable. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los ejercicios anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2017 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.6.- Enmienda a NIC 28 "Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos" y NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados". Emitida en septiembre de 2014. Estas enmiendas abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de NIIF 10 y los de NIC 28 en el tratamiento de la venta o la aportación de bienes entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. Establece que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una subsidiaria o no) se reconoce una ganancia o una pérdida completa. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una subsidiaria. La fecha de aplicación obligatoria de estas modificaciones está por ser determinada debido a que el IASB planea una investigación profunda que pueda resultar en una simplificación de contabilidad de asociadas y negocios conjuntos. Se permite su adopción inmediata.

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.

3.3.9.- 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.

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

3.3.10.- 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. Las modificaciones serán efectivas a partir del 1 de enero de 2017 y su aplicación será retrospectivamente..

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

La Administración de CGE Gas Natural S.A. estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, y que pudiesen aplicar, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados de CGE Gas Natural S.A. y subsidiarias 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 CGE Gas Natural 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 CGE Gas Natural 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, CGE Gas Natural 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 CGE Gas Natural S.A., se modifican las políticas contables de las subsidiarias.

3.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

CGE Gas Natural 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 CGE Gas Natural S.A. deja de tener control o influencia significativa, cualquier interés retenido en la entidad es remedido a valor razonable con impacto en resultados. El valor razonable es el valor inicial para propósitos de su contabilización posterior como asociada, negocio conjunto o activo financiero. Los importes correspondientes previamente reconocidos en Otros Resultados Integrales son reclasificados a resultados.

3.4.3.- Negocios conjuntos.

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

3.4.4.- Asociadas o coligadas.

Asociadas o coligadas son todas las entidades sobre las que CGE Gas Natural 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 CGE Gas Natural 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 CGE Gas Natural 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 CGE Gas Natural 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, CGE Gas Natural 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 CGE Gas Natural 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 31-12-2016		
					Directo	Indirecto	Total
76.560.818-K	Gas Natural Chile S.A.	Chile	Pdte. Riesco 5561 Piso 17, Las Condes, Santiago	CL $	94,49915%	0,00000%	94,49915%

3.5.2.- Cambios en el perímetro de consolidación.

No existen cambios al perímetro de consolidación directo e indirecto en el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016

3.5.3.- Entidades de consolidación indirecta.

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

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Subsidiaria de	Porcentaje de Participación de 31-12-2016	
						Subsidiaria	CGE GN
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes, Santiago	CL $	Gas Natural Chile S.A.	51,83784%	57,31632%
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	El Regidor 66, Las Condes - Santiago	US $	Gas Natural Chile S.A.	51,83784%	57,31632%
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Avda. Gran Bretaña 5691, Talcahuano	CL $	Gas Natural Chile S.A.	100,00000%	94,49915%
76.580.784-0	Sociedad Inversiones Atlántico S.A.	Chile	Pdte. Riesco 5561 Piso 17, Las Condes, Santiago	CL $	Gas Natural Chile S.A.	99,99600%	94,49537%
76.171.653-0	GN Holding Argentina S.A.	Chile	Pdte. Riesco 5561 Piso 17, Las Condes, Santiago	US $	Gas Natural Chile S.A.	100,00000%	94,49915%
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	Sebastián Elcano 1995, Hualpén, Concepción	US $	Gas Natural Chile S.A.	60,00000%	56,69949%
0-E	Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Islas Cayman	190 Elgin Avenue Grand Cayman KY1-9005 Cayman Islands	US $	Gas Natural Chile S.A. - GN Holding Argentina S.A.	56,70000%	53,58102%
0-E	Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	Sarmiento 1230 piso 9 y 10, Buenos Aires	US $	GN Holding Argentina S.A.	56,69780%	53,57894%
96.867.260-6	Centrogas S.A.	Chile	Av. Vitacura 7646, Santiago	CL $	Metrogas S.A.	99,99750%	57,31489%
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes, Santiago	CL $	Metrogas S.A.	99,99500%	57,31345%
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes, Santiago	CL $	Metrogas S.A.	99,90000%	57,25900%
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción	US $	Sociedad Inversiones Atlántico S.A.	60,00000%	56,69722%
96.856.700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción	US $	Innergy Holdings S.A.	99,99990%	56,69717%
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción	US $	Innergy Holdings S.A.	99,99990%	56,69717%
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%	94,49915%

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 31-12-2016	
						Subsidiaria	CGE GN
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%

3.5.4.2.- Entidades control conjunto

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Sociedad control conjunto de	Porcentaje de Participación de 31-12-2016	
						Subsidiaria	CGE GN
0-E	Gascart S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR $	GN Holding Argentina S.A.	50,00000%	47,24958%
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR $	GN Holding Argentina S.A. - Gascart S.A.	50,00000%	47,24958%
0-E	Gasmarket S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR $	GN Holding Argentina Comercializadora S.A.	50,00000%	47,24958%
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%	19,10525%
0-E	Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Honduras 5663, piso 2, Buenos Aires.	AR$	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	47,00000%	26,93867%
96.721.360-8	Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	Avda.Chena 11650, San Bernardo, Santiago	US $	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	47,00000%	26,93867%
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%	28,65816%

Con fecha 8 de noviembre de 2016, se materializó la venta de GNL Quintero S.A. a Enagas S.A. por un monto de US$200.000 que tras los ajustes por los dividendos a la fecha de cierre son 197,4 millones de dólares. Detalle del resultado de operación en nota 26.4

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 CGE Gas Natural 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 $
31-12-2016	669,47	705,60	26.347,98	42,28

CL $	Pesos chilenos	US $	Dólares estadounidenses
U.F.	Unidades de fomento	AR $	Pesos argentinos
EUR $	Euros		

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

Los resultados y la situación financiera de todas las entidades de CGE Gas Natural S.A. (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 ha sido identificado como gas natural, para el que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota 30.

3.8.- Propiedades, planta y equipo.

Las propiedades, planta y equipo de la Sociedad, 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 equipos, instalaciones y redes destinados al negocio de distribución de gas de las subsidiarias, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable. En el proceso de consolidación de esta sociedad matriz dichos efectos son revertidos dejando el costo como valor contable, dado que esta es la política utilizada por su matriz Gas Natural SDG S.A.

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 incurren.

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

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

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

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

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**.**

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.

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 CGE Gas Natural S.A. 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.- Derechos de explotación de clientes regulados.

Las concesiones de distribución de gas en Chile adquiridas a través de combinaciones de negocios han sido determinadas en base al valor razonable atribuido a la concesión en caso de adquirirse como parte de una combinación de negocios. Estas concesiones no tienen límite legal ni de ningún otro tipo. En consecuencia, al tratarse de activos intangibles de vida indefinida, no se amortizan, si bien se analiza su posible deterioro con periodicidad anual.

3.10.4 Programas informáticos.

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

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por CGE Gas Natural 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.

3.10.5.- Gastos de investigación y desarrollo.

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

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

Otros gastos de desarrollo se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos de desarrollo previamente reconocidos como un gasto no se reconocen como un activo en un ejercicio 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 no financieros.

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

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

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

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

3.14.- Activos financieros.

CGE Gas Natural 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.

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

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

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

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

3.14.2.- Préstamos y cuentas por cobrar.

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

3.14.3.- Activos financieros disponibles para la venta.

Los activos financieros disponibles para la venta son no derivados que se designan en esta categoría o no se clasifican en ninguna de las categorías anteriores. 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 CGE Gas Natural S.A. 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 CGE Gas Natural S.A. 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 CGE Gas Natural S.A. 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 CGE Gas Natural S.A. 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), CGE Gas Natural S.A. 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.

CGE Gas Natural 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.

3.15.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.

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

CGE Gas Natural 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.

3.15.1.- Coberturas de valor razonable.

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

La ganancia o pérdida 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.

3.15.2.- Coberturas de flujos de efectivo.

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

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

3.15.3.- 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.

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

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

3.16.- Inventarios.

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

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

3.17.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Las cuentas comerciales a cobrar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que los plazos medios de vencimientos no superan los 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 CGE Gas Natural S.A. no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas por cobrar. Algunos indicadores de posible deterioro de las cuentas por cobrar son dificultades financieras del deudor, la probabilidad de que el deudor vaya a iniciar un proceso de quiebra o de reorganización financiera y el incumplimiento o falta de pago, como así también la experiencia sobre el comportamiento y características de la cartera colectiva.

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

3.18.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

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

3.19.- Capital social.

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

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

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

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

3.21.- Préstamos y otros pasivos financieros.

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

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

3.22.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

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

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

3.23.1.- Vacaciones del personal.

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

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

CGE Gas Natural S.A. 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.

3.23.3.- Otros beneficios por cese de la relación laboral.

Los beneficios por cese que no califican con lo descrito en el punto 3.23.2.- se pagan cuando la relación laboral se interrumpe antes de la fecha normal de retiro o cuando un empleado acepta voluntariamente el cese a cambio de estos beneficios. CGE Gas Natural S.A. reconoce los beneficios por cese cuando está demostrablemente comprometido, ya sea:

i) A poner fin a la relación laboral de empleados de acuerdo a un plan formal detallado sin posibilidad de renuncia; o

ii) De proporcionar beneficios por cese como resultado de una oferta hecha para incentivar el retiro voluntario. Los beneficios que vencen en más de 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera, de existir, se descuentan a su valor presente.

3.23.4.- Participación en las utilidades.

CGE Gas Natural 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.

3.24.- Provisiones.

CGE Gas Natural S.A. 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:

- CGE Gas Natural S.A. 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 CGE Gas Natural S.A. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha de cierre de los estados financieros, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular, de corresponder. El incremento en la provisión por el paso del tiempo se reconoce en el rubro gasto por intereses.

3.25.- Subvenciones estatales.

Las subvenciones estatales se reconocen por su valor razonable, cuando hay una seguridad razonable de que la subvención se cobrará, y CGE Gas Natural S.A. 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.

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

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

3.27.- Reconocimiento de ingresos.

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

CGE Gas Natural 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 CGE Gas Natural S.A., tal y como se describe a continuación. No se considera que sea posible valorar el importe de los ingresos con fiabilidad hasta que no se han resuelto todas las contingencias relacionadas con la venta.

3.27.1.- Ventas de gas.

El ingreso por ventas de gas natural 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.

3.27.2.- Ventas de bienes.

Las ventas de bienes se reconocen cuando CGE Gas Natural 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 CGE Gas Natural 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.

3.27.3.- Ingresos por intereses.

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

3.27.4.- Ingresos por dividendos de inversiones temporales.

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

3.28.- Arrendamientos.

3.28.1.- Cuando una entidad de CGE Gas Natural S.A. es el arrendatario - arrendamiento financiero.

CGE Gas Natural S.A. 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.

3.28.2.- Cuando una entidad de CGE Gas Natural 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.

3.28.3.- Cuando una entidad de CGE Gas Natural 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.

3.29.- Contratos de construcción.

Los costos de los contratos de construcción a terceros se reconocen cuando se incurre en ellos. Los ingresos y costos del contrato de construcción se reconocen en resultados de acuerdo con el

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

3.30.- Distribución de dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas de CGE Gas Natural S.A. 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 del negocio 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.

CGE Gas Natural S.A. y subsidiarias no han registrado transacciones que no representan movimientos de efectivo relacionadas con actividades de inversión o financiamiento en el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.

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

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

CGE Gas Natural 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.

CGE Gas Natural 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 diciembre de 2016 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. CGE Gas Natural S.A. aplica su juicio para seleccionar una variedad de métodos y aplica supuestos que principalmente se basan en las condiciones de mercado existentes a la fecha de cada estado de situación financiera. CGE Gas Natural S.A. utiliza flujos netos descontados o técnicas de valoración a base de múltiplos de EBITDA para ciertos activos financieros disponibles para la venta que no se comercializan en mercados activos.

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

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

CGE Gas Natural S.A. 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 CGE Gas Natural S.A. para determinar el valor presente de las futuras salidas de flujos de efectivo estimadas que se prevé se requerirá para cancelar las obligaciones por planes de beneficios. Al determinar la tasa de descuento, CGE Gas Natural S.A. 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 22.5 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.

5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

Los factores de riesgo a los que están sometidas CGE Gas Natural S.A. y sus subsidiarias son de carácter general y se enumeran a continuación:

5.1.- Riesgo financiero.

Los negocios en que participan las empresas de CGE Gas Natural, corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y estabilidad regulatoria, donde el regulador permite obtener una rentabilidad razonable. Los ingresos y costos se encuentran en parte influenciados por el valor del dólar y precios de los hidrocarburos.

En atención a lo anterior, a nivel corporativo se definen, coordinan y controlan las estructuras financieras de las empresas que conforman a CGE Gas Natural, en orden a prevenir y mitigar los principales riesgos financieros identificados.

Para el análisis de riesgo en este capítulo, los pasivos financieros incluyen la deuda con Clover Financial and Treasury Services Limited, entidad relacionada a CGE Gas Natural S.A.

5.1.1.- Riesgo de tipo de cambio y unidades de reajuste.

Debido a que los negocios en que participan las empresas de CGE Gas Natural son principalmente en pesos, con excepción de Aprovisionadora Global de Energía S.A. que tiene sus costos e ingresos en dólares estadounidenses, se ha determinado como política mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus deudas financieras, con el objetivo de minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio y las unidades de reajuste.

Al 31 de diciembre de 2016 el stock de deuda en moneda extranjera alcanza a M$ 16.296.890, en consecuencia, el riesgo de variación de tipo de cambio sólo afecta al 4,35% de la deuda financiera total, lo que implica que el 95,65% se encuentra expresado en Unidades de Fomento o pesos chilenos.

Tipo de deuda	31-12-2016	
	M$	%
Deuda en CL$ *	205.191.763	54,79%
Deuda en unidades de fomento	153.002.003	40,86%
Deuda en moneda extranjera - m/e	16.296.890	4,35%
Total deuda financiera	**374.490.656**	**100,00%**

* Incluye deuda con Clover. CGE Gas Natural S.A. tiene contratados derivados de cobertura en deuda para cubrir el riesgo del tipo de cambio y de la tasa de interés.

Al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2016, el valor del dólar observado alcanzó a $ 669,47 es decir un 6% menor al valor de cierre al 31 de diciembre de 2015, fecha en que alcanzó un valor de $ 710,16.

Considerando los valores indicados anteriormente, se efectuó un análisis de sensibilidad sobre aquella parte de la deuda expresada en dólares u otra moneda extranjera que no posee algún instrumento de cobertura asociado, para determinar el efecto marginal en los resultados de CGE Gas Natural y sus subsidiarias a diciembre de 2016 debido a la variación de ±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 diciembre de 2016		669,47	24.343	16.296.890	
	-1%	662,78	24.343	16.133.921	(162.969)
	1%	676,16	24.343	16.459.859	162.969

Como resultado de esta sensibilización, la utilidad antes de impuesto de CGE Gas Natural habría disminuido en M$ 162.969 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.

5.1.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

Al 31 de diciembre de 2016, CGE Gas Natural y sus subsidiarias mantienen un 40,86% de su deuda financiera expresada en UF. 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 diciembre de 2016, el resultado antes de impuestos habría disminuido en M$ 1.530.020 y lo contrario hubiera sucedido ante una disminución de 1% en la UF.

5.1.3.- Riesgo de tasa 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.

En este sentido, CGE Gas Natural posee una exposición acotada al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 91% de la deuda financiera a nivel consolidado (capital vigente adeudado) al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2016 se encuentra estructurada a tasa fija, ya sea directamente o mediante contratos de derivados.

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados antes de impuestos bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de M$ 297.115 de mayor gasto por intereses.

5.1.4.- Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros.

El riesgo de liquidez en las empresas que pertenecen a CGE Gas Natural, 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. En efecto, un 93% de la deuda financiera (capital vigente adeudado) se encuentra estructurada a largo plazo.

Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda 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 CGE Gas Natural. Sin perjuicio de lo anterior, se cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez a nivel de la matriz o de cualquiera de sus filiales.

En los siguientes cuadros se puede apreciar el perfil de vencimientos de capital e intereses de CGE Gas Natural y subsidiarias, los cuales, como se indicó, se encuentran radicados mayoritariamente en el largo plazo.

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$	Más de 10 años M$	Total M$
Bancos *	30.521.506	76.686.564	132.714.747	0	0	**239.922.816**
Bonos	15.907.054	31.067.021	44.600.015	143.802.281	0	**235.376.371**
Total	**46.428.560**	**107.753.585**	**177.314.762**	**143.802.281**	**0**	**475.299.187**
Porcentualidad	**10%**	**23%**	**37%**	**30%**	**0%**	**100%**

*Incluye deuda con Clover.

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.

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 justo) que tendrían los pasivos bancarios, bonos y efectos de comercio de la Compañía al 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 CGE Gas Natural y sus subsidiarias, que compara su valor libro en relación a su valor justo:

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. *	221.488.653	231.605.983	4,57%
Bonos	153.002.003	199.858.161	30,62%
Total pasivo financiero	**374.490.656**	**431.464.144**	**15,21%**

*Incluye deuda con Clover.

5.1.7. Restricciones financieras

Metrogas S.A., subsidiaria de CGE Gas Natural S.A. ha convenido con bancos acreedores y tenedores de bonos covenants financieros tal como se indica en Nota 32.5.

Al cierre de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2016 la subsidiaria incluida en los estados financieros consolidados se encuentra en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

6.1.- Composición del rubro

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

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-12-2016 M$
Efectivo	
Efectivo en caja.	4.876.962
Saldos en bancos.	8.375.067
Total efectivo.	**13.252.029**
Equivalente al efectivo	
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	79.599.859
Otros equivalentes al efectivo (*).	28.599.182
Total equivalente al efectivo.	**108.199.041**
Total	**121.451.070**

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2016 no difieren del presentado en los estados consolidados de flujos de efectivo. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalente al efectivo.

(*) Otros equivalentes al efectivo	31-12-2016 M$
Cuotas de fondos mutuos.	28.599.182
Total otros equivalentes al efectivo.	**28.599.182**

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

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-12-2016 M$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL $	96.734.098
	US $	12.949.375
	AR $	11.767.597
Total		**121.451.070**

6.2.- Análisis del estado de flujos de efectivo

Al 31 de diciembre de 2016, se registró un flujo neto positivo de MM$ 34.257, correspondiendo los principales conceptos a:

- Flujos de Actividades de Operación

  Flujo neto positivo de M$ 8.552.266, explicado principalmente por:

  Cobros procedentes de ventas y servicios de M$ 181.686.647, fundamentalmente por ventas y transporte de gas natural. Compensado por Pago a proveedores y otros de M$ 153.062.055, principalmente adquisición de materia prima, Pago a los empleados y otros pagos por actividades de operación de M$ 9.042.633 e Impuesto a las ganancias de M$ 6.264.560.

- Flujos de Actividades de Inversión

  Flujo neto positivo de M$ 92.076.902, explicado principalmente por:

  Otros cobros por la venta de participaciones de negocios conjuntos de M$ 132.921.456 (Venta de inversión de la participada GNL Quintero S.A.), compensado parcialmente por préstamos a entidades relacionadas (neto) de M$ 32.709.982 por financiamiento de cuenta corriente mercantil, y por Compras de Propiedades, Plantas y Equipos por M$ 6.483.238

- Flujos de Actividades de Financiamiento

  Flujo neto negativo de M$ 66.044.736 explicado principalmente por:

  Dividendos Pagados por un total de M$ 32.301.165, Pagos de préstamos por financiamiento bancarios y bonos (neto) por M$ 24.280.484, Pago de préstamos a entidades relacionadas por M$ 4.611.198 y por Intereses pagados por M$ 4.851.889

- Flujo al Final del período

  Como resultado del movimiento de efectivo se produjo un flujo neto positivo de M$ 34.584.432, el que sumado al saldo inicial de efectivo, e incorporando los efectos de la variación en la tasa de cambio, muestra un saldo final de M$ 121.451.070

7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

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

Otros activos financieros	31-12-2016	
	Corrientes M$	No corrientes M$
Activos de cobertura.	0	23.124.250
Activos financieros disponibles para la venta.	0	3.682
Total	**0**	**23.127.932**

7.1.- Activos y pasivos de cobertura.

CGE Gas Natural 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 el ejercicio 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 activos y pasivos de cobertura al 31 de diciembre de 2016.

Activos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo	
					Corrientes	No corrientes
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	31-12-2016 M$	31-12-2016 M$
CGE Gas Natural S.A.	Cross Currency Swap	Tasa de interés - Tipo de cambio	Exposición de las variaciones de tasa de interés y tipo de cambio.	Préstamo		23.124.250
Total					**0**	**23.124.250**

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo	
					Corrientes	No corrientes
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	31-12-2016 M$	31-12-2016 M$
Metrogas S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Moneda	7.229	
CGE Gas Natural S.A.	Cros Currency Swap	Tasa de interés - Tipo de cambio	Exposición de las variaciones de tasa de interés y tipo de cambio.	Préstamo Bancario	816.352	4.650.397
Total					**823.581**	**4.650.397**

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 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		31-12-2016 M$
			31-12-2016	31-12-2015	
70.497.500-7	Estadio Español de Concepción S.A.	6	0,12000%	0,12000%	2.889
70.393.200-2	Club de Campo La Posada S.A.	2	0,06000%	0,06000%	792
70.341.300-5	Corporación Club Concepción	1	0,03000%	0,03000%	1
Total					**3.682**

7.3.- Jerarquías del valor razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera al 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.

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:		
Activos financieros	31-12-2016		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M$	M$	M$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo		23.124.250		23.124.250	
Total	**0**	**23.124.250**	**0**	**23.124.250**	**0**

7.3.2.- Pasivos 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	31-12-2016		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M$	M$	M$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo.	823.581	4.650.397	0	5.473.978	0
Total	**823.581**	**4.650.397**	**0**	**5.473.978**	**0**

7.3.3.- Activos financieros disponibles para la venta.

Activos financieros disponibles para la venta			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	31-12-2016		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M$	M$	M$
Estadio Español de Concepción S.A.		2.889			2.889
Club de Campo La Posada S.A.		792			792
Corporación Club Concepción		1			1
Total	**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	No corrientes
	31-12-2016 M$	31-12-2016 M$
Deudores comerciales, neto.	48.600.244	
Otras cuentas por cobrar, neto.	2.000.348	
Total	**50.600.592**	**0**

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes	No corrientes
	31-12-2016 M$	31-12-2016 M$
Por cobrar al personal		
Préstamos al personal.	142.908	
Anticipo de remuneraciones.	1.961	
Fondos por rendir.	2.854	
Sub total	**147.723**	**0**
Impuestos por recuperar		
Iva crédito fiscal.	74.334	
Sub total	**74.334**	**0**
Deudores varios		
Deudores varios.	11.002	
Anticipo Proveedores.	1.241.926	
Instalaciones y proyectos por cobrar.	77.744	
Documentos por cobrar fideicomiso financiero.	341.521	
Otros.	106.098	
Sub total	**1.778.291**	**0**
Total	**2.000.348**	**0**

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes	No corrientes
	31-12-2016 M$	31-12-2016 M$
Deudores comerciales, bruto.	51.630.634	
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	0	
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.000.348	
Total	**53.630.982**	**0**

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-12-2016 M$
Deudores comerciales.	3.030.390
Otras cuentas por cobrar.	
Total	**3.030.390**

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 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	31-12-2016 M$
Saldo inicial.	3.040.978
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	6.141
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	(16.729)
Total	**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 CGE Gas Natural S.A. 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 suministro de gas para el segmento residencial comercial, es un servicio básico de consumo masivo, que concentra la mayor parte de la venta en términos de volumen. Para este tipo de clientes se contemplan dos modalidades de venta: de contado y a plazo, siendo la venta al contado mayoritaria y recaudada directamente por la empresa. En consecuencia, para este segmento el riesgo de crédito es muy reducido.

Se consideran saldos de dudoso cobro, todos aquellos cuya antigüedad de morosidad sea igual o superior a 180 días (seis meses). Se computa el cálculo de 180 días a partir del vencimiento del documento de cobro (facturas, boletas, convenios, etc).

Asimismo, se provisionan todos aquellos clientes que sin cumplir con la condición descrita en el párrafo anterior, en función de su situación jurídica, como son por ejemplo, los deudores en estado de quiebra o en los que exista una reclamación judicial, donde no se tenga certeza de su recuperabilidad.

La Administración evalúa además, el provisionar convenios o programas especiales de recuperación de clientes que evidencien un alto riesgo de incobrabilidad.

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 diciembre de 2016 es la siguiente:

31-12-2016	Cartera al día M$	Morosidad 1-30 días M$	Morosidad 31-60 días M$	Morosidad 61-90 días M$	Morosidad 91-120 días M$	Morosidad 121-150 días M$	Morosidad 151-180 días M$	Morosidad 181-210 días M$	Morosidad 211-250 días M$	Morosidad mayor a 251 días M$	Total deudores M$	Total corrientes M$	Total no corrientes M$
Deudores comerciales, bruto.	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**	**0**

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

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

31-12-2016								
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Total cartera, bruta M$	Total provisión deterioro M$
Por vencer								
Vendida y no facturada.		1.102.051					1.102.051	0
Por vencer.	280.101	39.444.272	(69.701)				39.444.272	(69.701)
Sub total por vencer	**280.101**	**40.546.323**	**(69.701)**	**0**	**0**	**0**	**40.546.323**	**(69.701)**
Vencidos								
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)**	**0**	**0**	**0**	**11.084.311**	**(2.960.689)**
Total	**460.714**	**51.630.634**	**(3.030.390)**	**0**	**0**	**0**	**51.630.634**	**(3.030.390)**

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

(2) Por vencer: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros se encuentran sin vencer su fecha de pago.

(3) Vencidos: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros tienen como mínimo un día de morosidad con respecto a su fecha de vencimiento.

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 31 de diciembre de 2016 es la siguiente, los cuales forman parte de la cartera morosa:

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 diciembre de 2016 es el siguiente:

Provisión y castigos	01-09-2016 31-12-2016 M$
Provisión cartera no repactada	(91.372)
Provisión cartera repactada	74.643
Total	**(16.729)**

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de diciembre de 2016 es el siguiente por venta de gas:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-09-2016 31-12-2016 M$
Ventas de gas	1.774.900	139.034.516
Total	**1.774.900**	**139.034.516**

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.

La cuenta por pagar a la empresa relacionada Clover Financial and Treasury Services Ltd. al 31 de diciembre de 2016, corresponde a dos préstamos MUS$ 200.000 y MUS$ 75.000 que se destinaron a financiar parte de la compra de las acciones de Compañía General de Electricidad S.A. por parte de Gas Natural Fenosa Chile S.A. (hoy Compañía General de Electricidad S.A,) y que fue asignada en proceso de división como pasivo de CGE Gas Natural S.A. en base a escisión aprobada por Junta Extraordinaria de Accionistas.

El préstamo de MUS$ 200.000, tiene fecha de vencimiento 08 de noviembre de 2021, con una tasa de interés Libor 90 + 2%. La condición del pago de capital del préstamo es bullet con pago total al vencimiento y pagos trimestrales de intereses.

El préstamo de MUS$ 75.000, tiene fecha de vencimiento 12 de noviembre de 2019, con una tasa de interés Libor 90 + 1,838%. La condición del pago de capital del préstamo es bullet con pago total al vencimiento y pagos trimestrales de intereses.

CGE Gas Natural S.A., tiene como política informar todas las transacciones que efectúa con partes relacionadas durante el período o ejercicio, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, los cuales no se entienden como transacciones.

Para el 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 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
							31-12-2016 M$	31-12-2016 M$
0-E	Gasmarket S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Negocios Conjuntos	US $	98.064	
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Negocios Conjuntos	US $	139.575	
0-E	YPF S.A	Argentina	Servicio transporte de gas natural	Hasta 30 días	Accionista Subsidiaria	US $	1.506.190	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	60.848.103	
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Reembolso costos de terminal	Más de 1 Año	Negocios conjuntos	US $	384.940	
91.143.000-0	Cía. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Venta de Energía y Potencia	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	28.371	
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Préstamo	Más de 1 Año	Negocios conjuntos	US $		3.592.376
99.520.000-7	Cía. De Petróleos de Chile S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Accionista común	CL $	89.802	
TOTALES							**63.095.045**	**3.592.376**

9.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 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
							31-12-2016 M$	31-12-2016 M$
0-E	Clover Financial & Treasury services Ltd.	Irlanda	Intereses por pagar	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	786.620	
0-E	Clover Financial & Treasury services Ltd.	Irlanda	Prestamo por pagar	Hasta 90 días	Indirecta	CL $		183.669.015
0-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Servicios de almacenamiento	Más de 90 días hasta 1 año	Negocios conjuntos	US $	530.854	
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	16.427	
0-E	Gas Natural Fenosa Engineering, S.L.	España	Servicios de Ingeniería	Mas de 31 días hasta 60 días	Indirecta	EUR $	72.278	
59.220.550-5	Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia en Chile	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz	CL $	12.313.149	
59.220.550-5	Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia en Chile	Chile	Intereses préstamos	Hasta 90 días	Matriz	CL$	29.456	
59.220.550-5	Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia en Chile	Chile	Prestamo Efectivo	A la vista	Matriz	CL$		19.840.000
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 dias	Accionista Subsidiaria	CL $	214.237	
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Dividendos	Más de 90 días y hasta 1 año	Accionista Subsidiaria	US $	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 $		1.975.208
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Dividendos	Más de 90 días y hasta 1 año	Accionista Subsidiaria	US $	190.810	
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Préstamo	Más de un 1 año	Accionista Subsidiaria	US $		208.595
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Dividendos	Más de un 1 año	Accionista Subsidiaria	US $		1.185.126
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Servicio transporte	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US $	186.656	
TOTALES							**25.200.223**	**207.331.630**

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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-09-2016 31-12-2016	
						Operación M$	Efecto en resultados (cargo) / abono M$
0-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Servicio de transporte gas natural	US $	2.200.664	(2.200.664)
0-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US $	195.479	195.479
0-E	YPF S.A	Argentina	Accionista Subsidiaria	Servicio de transporte gas natural	US $	2.724.206	2.724.206
0-E	Gas Natural Fenosa Engineering, S.L.	España	Indirecta	Servicios de Ingeniería	EUR	58.323	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Interes Cta Cte Mercantil	CL $	146.221	146.221
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Cuenta Corriente Mercantil	CL $	1.666.436	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Interés C.C.M.	CL $	9.918	(9.918)
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de gas natural	US $	76.560.159	(76.560.159)
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Imp a los Bs Personales pagados a cuenta de los accionistas	AR $	12.762	
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Capacidad de Transporte	US $	416.075	416.075
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Refacturacion Gastos PSR	CL $	294.711	294.711
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Compra Gas Natural	US $	1.415.152	(1.415.152)
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Accionista Subsidiaria	Intereses Ptmo.	US $	5.927	(5.927)
59.220.550-5	Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia en Chile	Chile	Matriz	Préstamo Efectivo	CL $	20.000.000	
59.220.550-5	Gas Natural Fenosa Internacional S.A. Agencia en Chile	Chile	Matriz	Intereses préstamos	CL $	29.456	(29.456)
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Imp a los Bs Personales pagados a cuenta de los accionistas	AR $	5.877	
96.933.430-5	Inversiones Trigas Cuatro S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Intereses Ptmo.	US $	2.725	(2.725)
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Servicio de transporte de gas natural	CL $	989.538	(989.538)
99.520.000-7	Cía. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista común	Compra de combustibles	CL $	32.984	(32.984)
99.520.000-7	Cía. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista común	Venta de gas natural	CL $	190.201	190.201

9.2.- Directorio y gerencia de la Sociedad.

Con fecha de 14 de octubre de 2016 la Junta Extraordinaria de Accionistas designó como Directores a:

Carlos J. Álvarez Fernández	Presidente
Manuel García Cobaleda	Vicepresidente
José Auffray García	Director
Eduardo Morandé Montt	Director
Iñigo Sota Yusta	Director

9.2.1.- Remuneración del Directorio.

Nombre	Cargo	01-09-2016 31-12-2016		
		Dieta directorio M$	Comité directores M$	Participación utilidades M$
Carlos J. Alvarez Fernández	Presidente	7.203		
Manuel García Cobaleda	Vicepresidente	5.191		
Eduardo Rafael Morandé Montt	Director	5.191		
Iñigo Sota Yusta	Director	3.176		
José Enrique Auffray García	Director	3.176		
Totales		**23.937**	**0**	**0**

Las remuneraciones correspondientes a Directores de subsidiarias ascendieron a M$ 66.025 al 31 de diciembre de 2016.

9.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Durante el ejercicio de un mes terminado al 31 de diciembre de 2016, el equipo gerencial de la Sociedad no ha percibido remuneraciones.

Las remuneraciones con cargo a resultados del equipo gerencial de subsidiarias asciende a M$ 1.467.058 al 31 de diciembre de 2016

10.- INVENTARIOS.

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

Clases de inventarios	Corriente	No corriente
	31-12-2016 M$	31-12-2016 M$
Materias primas.	2.262.626	
Mercaderías para la venta.	1.751.033	
Suministros para la producción.	1.042.326	
Suministros para mantención.	2.916.888	
Otros	102.721	
Provisión de deterioro.	(79.101)	
Total	**7.996.493**	**0**

Al 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 01-09-2016 31-12-2016 M$
Importe de rebajas de importes de los inventarios.	
Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios.	
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	65.151.558

Las reversiones están dadas por liquidaciones de inventarios y reversos de la provisión por deterioro dado por el incremento en el valor neto realizable. Al 31 de diciembre de 2016 no hay reversiones de rebajas de inventarios.

11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro es el siguiente para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016.

Activos, pasivos por impuestos	Corrientes 31-12-2016 M$	No corrientes 31-12-2016 M$
Activos por impuestos		
Pagos provisionales mensuales.	9.115.768	
Rebajas al impuesto.	3.725.257	
Créditos al impuesto.	1.419.158	
Subtotal activos por impuestos	**14.260.183**	**0**
Pasivos por impuestos		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(38.745.332)	
Subtotal pasivos por impuestos	**(38.745.332)**	**0**
Total activos (pasivos) por impuestos	**(24.485.149)**	**0**

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

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

Otros activos no financieros	Corrientes 31-12-2016 M$	No corrientes 31-12-2016 M$
Gastos pagados por anticipado.	2.782.727	
Garantías de arriendo.		767.173
Otros activos	188.052	220.564
Total	**2.970.779**	**987.737**

Los gastos pagados por anticipado corresponden principalmente a anticipos de costos de transportes de gas y seguros pagados por anticipado.

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

13.1.- Composición del rubro.

Al 31 de diciembre de 2016

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-09-2016 M$	Adiciones M$	Participación en ganancia (pérdida) M$	Dividendos recibidos M$	Diferencia de conversión M$	Otro incremento (decremento) M$	Saldo al 31-12-2016 M$
Inversiones en asociadas.							
Inversiones en sociedades con control conjunto.	19.610.564		6.091.550	(317.013)	143.152	(584.981)	**24.943.272**
Total	**19.610.564**	**0**	**6.091.550**	**(317.013)**	**143.152**	**(584.981)**	**24.943.272**

13.2.- Sociedades con control conjunto.

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

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 01-09-2016 M$	Adiciones M$	Participación en ganancia (pérdida) M$	Dividendos recibidos M$	Diferencia de conversión M$	Otro incremento (decremento) M$	Saldo al 31-12-2016 M$
Gascart S.A.	Argentina	AR $	50,00000%	50,00000%	**2.931.118**		2.735.319		17.723		**5.684.160**
Gasnor S.A.	Argentina	AR $	2,60000%	2,60000%	**167.770**		150.451		852		**319.073**
Gasmarket S.A.	Argentina	AR $	50,00000%	50,00000%	**1.061.372**		38.241	(317.013)	296.773		**1.079.373**
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	AR $	47,00000%	47,00000%	**6.440.300**		333.616		39.513		**6.813.429**
Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	US$	47,00000%	47,00000%	**5.291.202**		1.514.859		(209.459)		**6.596.602**
Andes Operaciones y Servicio S.A.	Chile	US$	50,00000%	50,00000%	**438.980**		1.455		6.735		**447.170**
GNL Quintero S.A.	Chile	US$	20,00000%	20,00000%	**0**		652.167		(67.186)	(584.981)	**0**
GNL Chile S.A.	Chile	US$	33,33300%	33,33300%	**3.279.822**		665.442		58.201		**4.003.465**
Total					**19.610.564**	**0**	**6.091.550**	**(317.013)**	**143.152**	**(584.981)**	**24.943.272**

13.2.2.- Información resumida en sociedades con control conjunto.

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-12-2016													
		Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos M$	Patrimonio M$	Ingresos ordinarios M$	Otros M$	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas M$	Ganancia (pérdida) de operaciones discontinuadas M$	Ganancia (pérdida) M$	Otro resultado integral M$	Resultado integral 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		**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		**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**

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

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31-12-2016						
	Efectivo y equivalente a efectivo M$	Otros pasivos financieros corrientes M$	Otros pasivos financieros no corrientes M$	Gasto por depreciación y amortización M$	Ingresos de actividades ordinarias procedentes de intereses M$	Gastos por intereses M$	Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas M$
Gascart S.A.	7.976.073		890.959	601.180	1.124.781		(3.085.896)
Gasnor S.A.	7.971.147		889.649	601.180	1.663.901	(542.095)	(3.085.650)
Gasmarket S.A.	2.009.167	314.917			7.371.508	(664.394)	(598.781)
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	5.681.477					48.491	1.773.946
Gasoductos Gasandes S.A.	2.582.122	4.593.134	4.005.512		51.184	1.533.514	1.468.186
Andes Operaciones y Servicio S.A.	409.745				16.770	741	3.435
GNL Chile S.A.	10.748.854				287.245	49.836	1.413.804
Total	**37.378.585**	**4.908.051**	**5.786.120**	**1.202.360**	**10.515.389**	**426.093**	**(2.110.956)**

13.3.- Inversiones en subsidiarias.

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

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 01-09-2016 M$	Adiciones M$	Participación en ganancia (pérdida) M$	Dividendos recibidos M$	Diferencia de conversión M$	Otro incremento (decremento) M$	Saldo al 31-12-2016 M$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M$
Gas Natural Chile S.A.	Chile	CL $	94,49915%	94,49915%	**323.230.008**		47.395.992	(53.977.916)	1.198.631	4.719.065	**322.565.780**	**(3.142.086)**
Total					**323.230.008**	**0**	**47.395.992**	**(53.977.916)**	**1.198.631**	**4.719.065**	**322.565.780**	**(3.142.086)**

13.3.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-12-2016													
		Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos M$	Patrimonio M$	Ingresos ordinarios M$	Costo de ventas M$	Otros M$	Ganancia (pérdida) neta M$	Ganancia (pérdida) controlador M$	Resultado integral M$	Resultado Integral controlador M$
Gas Natural Chile S.A.	94,49915%	186.716.468	1.683.170.285	**1.869.886.753**	115.867.598	574.369.068	**690.236.666**	**1.179.650.087**	139.034.516	(98.978.301)	37.547.217	**77.603.432**	**39.912.860**	**121.855.301**	**69.715.668**
Total		**186.716.468**	**1.683.170.285**	**1.869.886.753**	**115.867.598**	**574.369.068**	**690.236.666**	**1.179.650.087**	**139.034.516**	**(98.978.301)**	**37.547.217**	**77.603.432**	**39.912.860**	**121.855.301**	**69.715.668**

14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.

14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.

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

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.	729.897.098	(21.524.464)	708.372.634
Total	**748.039.175**	**(37.615.214)**	**710.423.961**

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

La amortización acumulada al 31 de diciembre de 2016 alcanza a M$ 36.627.307, 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 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	5
Otros activos intangibles identificables. (contratos y clientes)	Vida	10	16
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida
Concesiones.	Vida	Indefinida	Indefinida

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

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 septiembre de 2016	**50.797**	**1.327.656**	**711.750.954**	**713.129.407**
Adiciones.	738	2.778		**3.516**
Amortización.	(2.162)	(145.425)	(3.442.787)	**(3.590.374)**
Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados.			24.119	**24.119**
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	14	2.926	39.790	**42.730**
Otros incrementos (disminuciones).		814.005	558	**814.563**
Cambios, total	**(1.410)**	**674.284**	**(3.378.320)**	**(2.705.446)**
Saldo final al 31 de diciembre de 2016	**49.387**	**2.001.940**	**708.372.634**	**710.423.961**

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

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
Concesiones.	597.177.711	Indefinida
Servidumbres.	2.578.426	Indefinida
Servidumbres.	20.943	Definida
Otros. (contratos y clientes)	108.595.554	Definida
Total	**708.372.634**	

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

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-09-2016 31-12-2016		
	Patentes, marcas registradas y otros derechos M$	Programas informáticos M$	Otros activos intangibles identificables M$
Costo de ventas.			3.442.787
Gastos de administración.	2.162	145.425	
Total	**2.162**	**145.425**	**3.442.787**

15.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 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	Saldo al 01-09-2016	Movimientos 2016	
						Otros incrementos (disminuciones) M$	Saldo al 31-12-2016 M$
96.722.460-K	Metrogas S.A.	03-10-2000	Gasco S.A. (escindida en Gas Natural Chile S.A.)	Sin relación	8.462.106		8.462.106
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	08-06-2001	Gasco S.A. (escindida en Gas Natural Chile S.A.)	Sin relación	684.967		684.967
96.722.460-K	Metrogas S.A.	14-11-2014	Gas Natural Fenosa Spa (hoy Compañía General	Sin relación	36.939.946		36.939.946
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	14-11-2014	Gas Natural Fenosa Spa (hoy Compañía General	Sin relación	8.094.604		8.094.604
Totales					**54.181.623**	**0**	**54.181.623**

(*) Con fecha 11 de octubre de 2014 Gas Natural Fenosa S.A. (hoy Compañía General de Electricidad S.A.) comunicó el inicio de una oferta pública de adquisición de acciones (OPA), por hasta el 100% de las acciones emitidas y en circulación de Compañía General de Electricidad, S.A. (CGE), en el precio de 4.700 pesos chilenos por acción. Con fecha 14 de noviembre de 2014 Gas Natural Fenosa comunicó el resultado positivo de la OPA y la adquisición, hasta esa fecha del 96,50% del capital de CGE, incrementado posteriormente en un 0,22% al mismo precio. Como consecuencia de la culminación de este proceso, con fecha 20 de noviembre de 2014 Gas Natural Fenosa S.A. tomó el control efectivo del Consejo de Administración de CGE, si bien a efectos contables se ha utilizado el 30 de noviembre de 2014, por considerar la diferencia entre ambas fechas poco significativas.

Una porción de la plusvalía proveniente de la transacción antes mencionada ha sido alocada en CGE Gas Natural S.A. como consecuencia de las reorganizaciones (fusiones y divisiones) de la adquirente, incluyendo la división de Compañía General de Electricidad S.A. descrita en nota 1.1.

16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

16.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes de CGE Gas Natural S.A.

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 diciembre de 2016 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	31-12-2016 M$
Construcciones en curso.	**34.022.791**
Terrenos.	**9.395.945**
Edificios.	**7.031.241**
Planta y equipos.	**674.656.383**
Maquinas y equipos de generación.	5.131.593
Red de distribución de gas.	615.888.483
Medidores.	53.636.307
Equipamiento de tecnología de la información	**1.601.505**
Instalaciones fijas y accesorios	**101.353.879**
Equipos de comunicaciones.	214
Herramientas.	627.456
Muebles y útiles.	55.566
Instalaciones y accesorios diversos.	100.670.643
Vehículos de motor.	**269.433**
Repuestos	**15.492.696**
Total	**843.823.873**

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	31-12-2016 M$
Construcciones en curso.	**34.022.791**
Terrenos.	**9.395.945**
Edificios.	**8.250.236**
Planta y equipos.	**966.480.356**
Maquinas y equipos de generación.	7.032.596
Red de distribución de gas.	880.140.076
Medidores.	79.307.684
Equipamiento de tecnología de la información	**3.836.244**
Instalaciones fijas y accesorios	**128.989.228**
Equipos de comunicaciones.	94.810
Herramientas.	1.894.471
Muebles y útiles.	1.743.534
Instalaciones y accesorios diversos.	125.256.413
Vehículos de motor.	**740.291**
Repuestos	**23.961.295**
Total	**1.175.676.386**

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	31-12-2016 M$
Edificios.	**1.218.995**
Planta y equipos.	**291.823.973**
Maquinas y equipos de generación.	1.901.003
Red de distribución de gas.	264.251.593
Medidores.	25.671.377
Equipamiento de tecnología de la información	**2.234.739**
Instalaciones fijas y accesorios	**27.635.349**
Equipos de comunicaciones.	94.596
Herramientas.	1.267.015
Muebles y útiles.	1.687.968
Instalaciones y accesorios diversos.	24.585.770
Vehículos de motor.	**470.858**
Repuestos	**8.468.599**
Total	**331.852.513**

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

Movimiento al 31 de diciembre de 2016.

Movimiento año 2016		Construcción en curso M$	Terrenos M$	Edificios, neto M$	Planta y equipo, neto M$	Equipamiento de tecnologías de la información, neto M$	Instalaciones fijas y accesorios, neto M$	Vehículos de motor, neto M$	Repuestos M$	Propiedades, planta y equipo, neto M$
Saldo inicial al 1 de septiembre de 2016		**41.653.313**	**8.362.211**	**7.087.899**	**672.363.856**	**1.457.089**	**97.485.994**	**242.514**	**20.737.004**	**849.389.880**
Cambios	Adiciones.	4.889.980		(2.034)	105.523	13.172	4.149	56.113	1.513.506	**6.580.409**
	Desapropiaciones						(546)	(10.825)	(1.061.000)	**(1.072.371)**
	Gasto por depreciación y retiros.			(60.471)	(7.520.578)	(163.830)	(657.604)	(18.737)	(235.630)	**(8.656.850)**
	Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados.				1.265.523					**1.265.523**
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	2.988	5.507		639.752	18.374	25.348	368	159.847	**852.184**
	Otros incrementos (decrementos).	(12.523.490)	1.028.227	5.847	7.802.307	276.700	4.496.538		(5.621.031)	**(4.534.902)**
	Total cambios	**(7.630.522)**	**1.033.734**	**(56.658)**	**2.292.527**	**144.416**	**3.867.885**	**26.919**	**(5.244.308)**	**(5.566.007)**
Saldo final al 31 de diciembre de 2016		**34.022.791**	**9.395.945**	**7.031.241**	**674.656.383**	**1.601.505**	**101.353.879**	**269.433**	**15.492.696**	**843.823.873**

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

CGE Gas Natural 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 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 CGE Gas Natural S.A.

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

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

16.5.- Costo por intereses.

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

17.- DETERIORO DE ACTIVOS.

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

CGE Gas Natural 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 3.12.- Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

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

Los principales parámetros e indicadores utilizados por CGE Gas Natural S.A. para la evaluación del deterioro son:

- Margen operacional, crecimiento de ventas físicas y crecimiento del número de clientes.
- Margen de servicios complementarios que implica el aumento de clientes, ventas de gas con crecimientos asociados al PIB, IPC.
- Gastos de personal, con dotaciones constantes en los períodos de análisis apoyados por las sinergias del negocio, considerando ajustes salariales en línea con el IPC.
- Costo O&M y Administración, los cuales se incrementan según número de clientes, IPC, ventas físicas y variación de propiedades, planta y equipo.

Las tasas de descuento nominales antes de impuestos aplicadas al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2016, fluctuaron entre un 9% y un 12% para Chile, y para Argentina, tasas de descuento reales antes de impuestos que fluctúan entre un 13% y 15,0%.

Como resultado de estas pruebas CGE Gas Natural S.A. determinó que no existen deterioros en la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida 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 diciembre de 2016 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-09-2016 31-12-2016				
	Propiedades, planta y equipo M$	Activos intangibles distintos de la plusvalía M$	Activos financieros M$	Plusvalía M$	Total M$
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	1.265.523	24.119	16.729	0	**1.306.371**

Las reversiones de pérdidas por deterioro de activos financieros al 31 de diciembre de 2016, corresponden al reverso del deterioro de cuentas por cobrar registrado en nota 8.5. Estas corresponden al segmento gas.

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

Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo	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$
Plusvalía		54.181.623	**54.181.623**
Activos intangibles con vidas útiles indefinidas		599.756.137	**599.756.137**

18.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

18.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-12-2016 M$
Relativos a propiedades, plantas y equipos.	1.670.053
Relativos a intangibles.	9.056
Relativos a ingresos anticipados	370.615
Relativos a provisiones.	1.644.637
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	44.565
Relativos a pérdidas fiscales.	16.239.420
Relativos a cuentas por cobrar.	770.512
Relativos a los inventarios.	841.787
Relativos a otros.	23.792
Total	**21.614.437**

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos, requieren de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. CGE Gas Natural 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 CGE Gas Natural 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	31-12-2016 M$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	182.834.247
Relativos a intangibles.	183.960.350
Relativos a acumulaciones (o devengos).	110.985
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	156.356
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	1.622.972
Relativos a otros.	79.088
Total	**368.763.998**

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 diciembre de 2016:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-12-2016 M$
Saldo inicial	**7.529.431**
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	14.383.584
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, activos por impuesto diferido.	(298.578)
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	**14.085.006**
Total	**21.614.437**

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

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-12-2016 M$
Saldo inicial	**354.738.913**
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	14.026.569
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, pasivos por impuesto diferido.	(1.484)
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	**14.025.085**
Total	**368.763.998**

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	31-12-2016		
	Activos (pasivos) M$	Valores compensados M$	Saldos netos al cierre M$
Activos por impuestos diferidos.	21.614.437	(16.067.872)	5.299.546
Pasivos por impuestos diferidos.	(368.763.998)	16.067.872	(352.449.107)
Total	**(347.149.561)**	**0**	**(347.149.561)**

19.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para el cierre al 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

19.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	31-12-2016	
		Corrientes M$	No corrientes M$
Préstamos bancarios.	CL $	19.093.878	24.766.500
Préstamos bancarios.	US $	69.011	10.753.901
Total préstamos bancarios		**19.162.889**	**35.520.401**
Obligaciones con el público (bonos)	**UF**	**4.650.988**	**148.351.015**
Pasivos de cobertura	US $	823.581	4.650.397
Pasivos de cobertura		**823.581**	**4.650.397**
Total		**24.637.458**	**188.521.813**

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

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

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
								3 a 12 meses M$	31-12-2016 M$	1 hasta 2 años M$	más de 2 hasta 3 años M$	más de 3 hasta 4 años M$	más de 4 hasta 5 años M$	más de 5 hasta 10 años M$	10 o más años M$	31-12-2016 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	Metrogas S.A	Banco de Chile	US $	Al vencimiento	1,70%	2,71%	Sin Garantía	69.011	**69.011**		10.753.901					**10.753.901**
	Ajuste Valor Justo diferencial tasas								**0**	3.128.257	3.128.257	3.128.257	3.128.257	12.253.472		**24.766.500**
Totales								**19.162.889**	**19.162.889**	**3.128.257**	**13.882.158**	**3.128.257**	**3.128.257**	**12.253.472**	**0**	**35.520.401**

19.3.- Obligaciones con el público. (Bonos)

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 M$	3 a 12 meses M$	31-12-2016 M$	1 hasta 2 años M$	más de 2 hasta 3 años M$	más de 3 hasta 4 años M$	más de 4 hasta 5 años M$	más de 5 hasta 10 años M$	10 o más años M$	31-12-2016 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 diciembre de 2016 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	No corrientes
	31-12-2016 M$	31-12-2016 M$
Proveedores de energía y otros gas.	7.150.491	
Retenciones.	5.147.638	
Dividendos por pagar.	329.923	
Pasivos acumulados (o devengados). (**)	1.663.730	
Proveedores no energéticos.	28.019.304	
Proveedores de importación.	6.201	
Acreedores varios.	2.060.679	
Otros.	1.510.121	
Total	**45.888.087**	**0**

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 Cobra Chile Servicios S.A., Terracon Ingeniería y Servicios Ltda., Siistec Ingeniería Ltda., Ingeniería y Construcciones Rodríguez Ltda., Suministros y Papeles continuos Ltda., SCP Sotraser S.A. y Adexus S.A.

20.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

(**) Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes	No corrientes
	31-12-2016 M$	31-12-2016 M$
Vacaciones del personal.	1.653.773	
Bonificaciones de feriados	9.957	
Total	**1.663.730**	**0**

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
	31-12-2016 M$	31-12-2016 M$	31-12-2016 M$	31-12-2016 M$
Hasta 30 días	11.248.734	15.850.772	7.586.403	**34.685.909**
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**
Más de 365 días				**0**
Total	**18.100.759**	**15.933.481**	**11.853.847**	**45.888.087**

Al 31 de diciembre no existen cuentas por pagar con plazos vencidos.

21.- OTRAS PROVISIONES.

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

21.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes	No corrientes
	31-12-2016 M$	31-12-2016 M$
Responsabilidad sobre pasivos netos de negocios conjuntos.	1.318	
Otras provisiones (*).	5.730.934	
Total	**5.732.252**	**0**

(*) 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 diciembre de 2016.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por resp. sobre pasivos netos de asociadas M$	Otras provisiones M$	Total al 31-12-2016 M$
Saldo al 1 de septiembre de 2016	**80.912**	**5.548.005**	**5.628.917**
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 diciembre de 2016 es el siguiente:

22.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes	No corrientes
	31-12-2016 M$	31-12-2016 M$
Provisión indemnización años de servicio.	410.441	3.720.077
Total	**410.441**	**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
	31-12-2016 M$
Valor presente obligación, saldo inicial	**4.501.069**
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	103.050
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	67.393
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	(398.746)
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(142.248)
Total cambios en provisiones	**(370.551)**
Total	**4.130.518**

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

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios
	31-12-2016 M$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	4.130.518
Total	**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 01-09-2016 31-12-2016 M$	Línea del estado de resultados
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	103.050	Costo de ventas - gastos de administración.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	67.393	Costos Financieros.
Total	**170.443**	

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 diciembre de 2016, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior, CGE Gas Natural S.A. y subsidiarias contrataron a Mercer (Argentina) S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 31 de diciembre de 2016, 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	383.440	(329.304)

23.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

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

Otros pasivos no financieros	Corrientes 31-12-2016 M$	No corrientes 31-12-2016 M$
Ingresos diferidos. (*)	2.834.651	
Total	**2.834.651**	**0**

23.1.- Ingresos diferidos.

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

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes	No corrientes
	31-12-2016 M$	31-12-2016 M$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	789.257	
Garantías (pago anticipado de clientes).	247.651	
Gas por entregar.	1.135.602	
Otros ingresos diferidos.	662.141	
Total	**2.834.651**	**0**

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

Movimiento del período ingresos diferidos	31-12-2016 M$
Saldo inicial ingresos diferidos	**4.775.634**
Adiciones.	879.969
Imputación a resultados.	(2.678.177)
Ganancia (pérdida) diferencias de conversión.	(1.455)
Ganancia (pérdida) otros.	(141.320)
Total	**2.834.651**

23.2.- Contratos de construcción.

De acuerdo con lo dispuesto en la NIC 11, a continuación se detalla información relevante de contratos en construcción.

23.2.1.- Importes adeudados por clientes bajo contratos de construcción.

Detalle	31-12-2016 M$
Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como pasivos.	789.257

24.- PATRIMONIO NETO.

24.1.- Gestión de capital.

Los objetivos de CGE Gas Natural 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, CGE Gas Natural S.A. 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, CGE Gas Natural S.A. ha combinado distintas fuentes de financiamiento tales como: flujos de la operación, créditos bancarios, obligaciones con el público en su modalidad de bonos.

24.2.- Capital suscrito y pagado.

Con fecha 14 de octubre de 2016, se celebró Junta Extraordinaria de Accionistas de Compañía General de Electricidad S.A., que aprobó la división social de esta última en dos sociedades, una continuadora que mantiene la personalidad jurídica, razón social, rol único tributario y número de acciones emitidas y una nueva sociedad anónima abierta que nace producto de la división denominada CGE Gas Natural S.A.

En dicha división se asignó el patrimonio de la sociedad naciente, quedando ésta con un capital social ascendente al monto de M$ 475.286.963.

Con fecha 8 de septiembre de 2016, concluyó el período de derecho a retiro de los accionistas disidentes de Compañía General de Electricidad S.A. respecto de la fusión aprobada por la Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 9 de agosto de 2016. Manifestaron su voluntad de ejercer derecho a retiro 44 accionistas por un total de 1.879.034 acciones., producto de la división de dicha Sociedad se ha asignado a CGE Gas Natural S.A. la cantidad de 496.550 acciones en cartera por un monto de M$ 1.607.289.

24.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de diciembre de 2016 el capital de CGE Gas Natural S.A., está representado por 1.991.959.929, acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

24.4.- Dividendos.

Durante el período de cuatro de meses terminado al 31 de diciembre de 2016 no se han repartido dividendos.

24.5.- Reservas.

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

24.5.1.- 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 CGE Gas Natural S.A. (pesos chilenos).

24.5.2.- 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.

24.5.3.- 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 diciembre de 2016 asciende a M$ 269.061, netos de impuestos diferidos.

24.5.4.- 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 ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016 son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	31-12-2016 M$
Utilidades (pérdidas)acumuladas	9.712.315
Dividendos minimos de acuerdo a política	(12.643.072)
Resultado del período o ejercicio	42.143.573
Total	**39.212.816**

24.7.- Participaciones no controladoras.

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

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			31-12-2016	31-12-2016	
			%	M$	M$
75.560.818-K	Gas Natural Chile S.A.	Chile	5,50085%	231.687.707	(6.737.728)
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	42,68350%	178.555.173	(9.088)
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	42,68350%	25.255.662	38.322.785
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A	Chile	40,00000%	2.777.453	25.128
0-E	Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A	Argentina	43,30220%	10.262.668	824.814
0-E	Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Islas Cayman	43,30000%	(5.932)	(836)
96.856.650-4	Innergy Holdings s.A.	Chile	40,00000%	6.084.449	184.128
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	0,10000%	75	(15)
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	0,00500%	538	19
Total				**454.617.793**	**32.609.207**

24.8.- Transacciones con participaciones no controladoras.

Al 31 de diciembre de 2016, no han existido transacciones con participaciones no controladoras.

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

Movimientos al 31 de diciembre de 2016.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2016	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			**42.143.573**			**32.609.207**			**74.752.780**
Reservas de cobertura de flujo de efectivo									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	1.936.310		1.936.310	9.605		9.605	1.945.915	0	1.945.915
Total movimientos del período o ejercicio	**1.936.310**	**0**	**1.936.310**	**9.605**	**0**	**9.605**	**1.945.915**	**0**	**1.945.915**
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	1.163.467		1.163.467	392.130		392.130	1.555.597	0	1.555.597
Total movimientos del período o ejercicio	**1.163.467**	**0**	**1.163.467**	**392.130**	**0**	**392.130**	**1.555.597**	**0**	**1.555.597**
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	375.431	(101.366)	274.065	31.347	(8.372)	22.975	406.778	(109.738)	297.040
Total movimientos del período o ejercicio	**375.431**	**(101.366)**	**274.065**	**31.347**	**(8.372)**	**22.975**	**406.778**	**(109.738)**	**297.040**
Otras reservas									
Participación en el otro resultado integral de inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	7.475.346		7.475.346	5.773.172		5.773.172	13.248.518		13.248.518
Total movimientos del período o ejercicio	**7.475.346**	**0**	**7.475.346**	**5.773.172**	**0**	**5.773.172**	**13.248.518**	**0**	**13.248.518**
Total resultado integral			**52.992.761**			**38.807.089**			**91.799.850**

25.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

25.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-09-2016 31-12-2016 M$
Ventas	**134.917.554**
Venta y transporte de gas.	132.968.898
Venta de energía.	1.285.674
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	662.982
Prestaciones de servicios	**4.116.962**
Arriendo de equipos de medida.	242.617
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	182.806
Servicio de capacidad de transporte de gas	3.440.945
Otras prestaciones (*)	250.594
Total	**139.034.516**

(*) Las otras prestaciones corresponden principalmente a ingresos por operación y mantenimiento de planta satelital de regasificación, mantención ductos, venta de derechos de compra sobre gas natural y servicios administrativos.

CGE Gas Natural S.A. y subsidiarias no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios en el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016.

25.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-09-2016 31-12-2016 M$
Otros ingresos de operación.	20.904
Total	**20.904**

26.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 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	01-09-2016 31-12-2016 M$
Costo de venta.	98.978.301
Costo de administración.	24.594.693
Otros gastos por función.	1.422.362
Total	**124.995.356**

26.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-09-2016 31-12-2016 M$
Compra de energía.	1.002.543
Compra de gas.	84.408.562
Gastos de personal.	8.416.177
Gastos de operación y mantenimiento.	4.758.920
Gastos de administración.	13.030.720
Costos de mercadotecnia.	1.411.869
Depreciación.	8.376.191
Amortización.	3.590.374
Total	**124.995.356**

26.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-09-2016 31-12-2016 M$
Sueldos y salarios.	5.836.024
Beneficios a corto plazo a los empleados.	1.517.720
Beneficios por terminación.	173.778
Otros beneficios a largo plazo.	166.813
Otros gastos de personal.	721.842
Total	**8.416.177**

26.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-09-2016 31-12-2016 M$
Depreciación y retiros	
Costo de ventas.	8.127.500
Gasto de administración.	248.691
Otras ganancias (pérdidas).	280.659
Total depreciación	**8.656.850**
Amortización	
Costo de ventas.	3.442.787
Gasto de administración.	147.587
Total amortización	**3.590.374**
Total	**12.247.224**

26.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-09-2016 31-12-2016 M$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(280.659)
Venta de propiedades, planta y equipo.	14.202
Venta acciones. (*)	83.438.208
Juicios o arbitrajes.	(22.500)
Remuneraciones del directorio.	(73.641)
Otras (pérdidas) ganancias.	400.930
Total	**83.476.540**

(*) El importe de M$83.438.208 corresponde al resultado antes de impuestos de la venta de acciones de GNL Quintero S.A., efectuada por la subsidiaria Aprovisionadora Global de Energía S.A a Enagas Chile Spa con fecha 8 de Noviembre de 2016. El detalle de esta transacción es el siguiente:

Detalle venta acciones GNL Quintero S.A.	M$
Ingreso por venta de acciones de GNIL Quintero S.A.	130.975.436
Costo de venta de acciones gnl Quintero	(47.537.228)
Utilidad Bruta en venta de acciones	**83.438.208**
Impuesto a la Renta	(19.921.797)
Utilidad neta en venta de acciones	**63.516.411**

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 el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-09-2016 31-12-2016 M$
Ingresos financieros	
Intereses comerciales.	756.285
Ingresos por otros activos financieros.	1.084.848
Otros ingresos financieros.	2.512.240
Total ingresos financieros	**4.353.373**
Costos financieros	
Gastos por préstamos bancarios.	(647.540)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(3.482.978)
Gastos por valoración derivados financieros.	(4.354.888)
Otros gastos.	(847.445)
Total costos financieros	**(9.332.851)**
Total diferencias de cambio (*)	**803.900**
Total resultados por unidades de reajuste (**)	**(1.064.010)**
Total	**(5.239.588)**

27.1.- Composición diferencias de cambio.

(*) Diferencias de cambio	01-09-2016 31-12-2016 M$
Diferencias de cambio por activos	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	(240.115)
Otros activos financieros.	34.180
Otros activos no financieros.	(7.403)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	(151.820)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	(60.781)
Activos por impuestos.	255.977
Total diferencias de cambio por activos	**(169.962)**
Diferencias de cambio por pasivos	
Otros pasivos financieros.	1.050.646
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(473.421)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	538.069
Pasivos por impuestos.	(137.673)
Provisiones por beneficios a los empleados.	1.140
Otros pasivos no financieros.	(4.899)
Total diferencias de cambio por pasivos	**973.862**
Total diferencia de cambios neta	**803.900**

27.2.- Composición unidades de reajuste.

(**) Resultado por unidades de reajuste	01-09-2016 31-12-2016 M$
Unidades de reajuste por activos	
Otros activos no financieros.	(1.222)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	(288.912)
Activos por impuestos.	45.574
Total unidades de reajuste por activos	**(244.560)**
Unidades de reajuste por pasivos	
Otros pasivos financieros.	(826.359)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	6.909
Total unidades de reajuste por pasivos	**(819.450)**
Total unidades de reajuste neto	**(1.064.010)**

28.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

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

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

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 el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M$ 23.635.789.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-09-2016 31-12-2016 M$
Impuestos corrientes a las ganancias	
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(22.417.703)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	**(22.417.703)**
Impuestos diferidos	
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	(1.064.752)
Otros componentes del (gasto) ingreso por impuestos diferido.	(153.334)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	**(1.218.086)**
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	**(23.635.789)**

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-09-2016 31-12-2016 M$
Impuestos corrientes a las ganancias	
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero.	(1.000.295)
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(29.312.352)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	**(30.312.647)**
Impuestos diferidos	
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, extranjero.	(153.334)
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	6.830.192
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	**6.676.858**
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	**(23.635.789)**

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 el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-09-2016 31-12-2016 M$
Ganancia contable	**98.388.569**
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	**(23.613.257)**
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	42
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	267.233
Efecto fiscal de pérdidas fiscales	(1.414.746)
Efecto fiscal de tasas impositivas soportadas en el extranjero.	(333.635)
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	1.458.574
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	**(22.532)**
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	**(23.635.789)**

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

Importes antes de impuestos	01-09-2016 31-12-2016		
	Importe antes de impuestos M$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M$	Importe después de impuestos M$
Cobertura de flujo de efectivo.	1.945.915		1.945.915
Diferencia de cambio por conversión.	1.555.597		1.555.597
Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación.	13.248.518		13.248.518
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	406.778	(109.738)	297.040
Total		**(109.738)**	

29.- GANANCIAS POR ACCION.

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de CGE Gas Natural 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	01-09-2016 31-12-2016 M$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	**42.143.573**
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	21,16
Cantidad de acciones	**1.991.959.929**

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

30.- INFORMACION POR SEGMENTO.

30.1.- Criterios de segmentación.

La gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de los informes revisados por el comité ejecutivo estratégico.

El comité considera el negocio desde una perspectiva asociada al tipo de servicio o producto vendido.

La administración de CGE Gas Natural S.A. ha considerado como un solo segmento de negocio la distribución y transporte de gas por gasoductos. En consecuencia, para efectos de la NIIF 8, se define como el único segmento operativo la venta de gas natural.

El segmento operativo reportable deriva sus ingresos principalmente de la venta de gas natural. (Características del negocio de dicho segmento. ver nota 2).

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

La información que se entrega al comité ejecutivo estratégico a nivel de estados de resultados por función y flujo de efectivo por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016, es la siguiente:

30.2.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Gas 01-09-2016 31-12-2016 M$
Ingresos de actividades ordinarias.	139.034.516
Costo de ventas	(98.978.301)
Ganancia bruta	**40.056.215**
Otros ingresos, por función.	20.904
Gasto de administración.	(24.594.693)
Otros gastos, por función.	(1.422.362)
Otras ganancias (pérdidas).	83.476.540
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	**97.536.604**
Ingresos financieros.	4.353.373
Costos financieros.	(9.332.851)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	6.091.553
Diferencias de cambio.	803.900
Resultados por unidades de reajuste.	(1.064.010)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	**98.388.569**
Gasto por impuestos a las ganancias.	(23.635.789)
Ganancia (pérdida)	**74.752.780**
Ganancia (pérdida) atribuible a	
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	42.143.573
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	32.609.207
Ganancia (pérdida)	**74.752.780**
Depreciación	8.376.191
Amortización	3.590.374
EBITDA	**26.026.629**

30.3.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.

Información de segmentos por áreas geográficas	Chile	Argentina	Consolidado
	01-09-2016 31-12-2016 M$	01-09-2016 31-12-2016 M$	01-09-2016 31-12-2016 M$
Ingresos de actividades ordinarias.	136.170.961	2.863.555	139.034.516

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Gas
	01-09-2016 31-12-2016 M$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	8.552.266
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	92.076.902
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(66.044.736)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	**34.584.432**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	(327.693)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	**34.256.739**
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	87.194.331
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	**121.451.070**

31.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

31.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

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	Corrientes			No corrientes				Total activos
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	31-12-2016
		M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	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 $	32.408.733		1.171.316	**1.171.316**	5.382.154	276.679	25.578.584	**31.237.417**	**32.408.733**
Activos no corrientes	AR $	21.366.457			**0**	21.366.457			**21.366.457**	**21.366.457**
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 $	30.820.277	23.625.374	7.194.903	**30.820.277**				**0**	**30.820.277**
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 $	205.642.147			**0**	6.440.306	199.150.000	51.841	**205.642.147**	**205.642.147**
Pasivos no corrientes	AR $	6.350.814			**0**	6.350.814			**6.350.814**	**6.350.814**
Total pasivos en moneda extranjera	**M/e**	**246.634.653**	**27.446.789**	**7.194.903**	**34.641.692**	**12.791.120**	**199.150.000**	**51.841**	**211.992.961**	**246.634.653**

31.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.

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	Corrientes			No corrientes				Total activos
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	31-12-2016
		M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	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 $	17.579.959			**0**			17.579.959	**17.579.959**	**17.579.959**
Propiedades, planta y equipo.	AR $	21.366.457			**0**	21.366.457			**21.366.457**	**21.366.457**
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 agosto de 2016.

Detalle moneda extranjera - pasivos	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	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$	M$
Pasivos financieros.	US $	892.592	823.581	69.011	**892.592**				**0**	**892.592**
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 $	206.349.906	16.163.898		**16.163.898**	1.789.909	188.396.099		**190.186.008**	**206.349.906**
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 $	15.404.298			**0**	4.650.397	10.753.901		**15.404.298**	**15.404.298**
Pasivo por impuestos diferidos.	US $	51.841			**0**			51.841	**51.841**	**51.841**
Pasivo por impuestos diferidos.	AR $	6.350.814			**0**	6.350.814			**6.350.814**	**6.350.814**
Total pasivos en moneda extranjera		**246.634.653**	**27.446.789**	**7.194.903**	**34.641.692**	**12.791.120**	**199.150.000**	**51.841**	**211.992.961**	**246.634.653**

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 Transportadora de gas del Norte S.A. en contra de Metrogas S.A. reclamando el pago de facturas emitidas por la demandante por concepto de servicios de transporte de gas natural prestados a Metrogas S.A. Con fecha 23 de octubre de 2015, se nos notificó de una ampliación de demanda por USD 74.589.119,83 y luego nuevamente ampliado a USD 114.529.337,89. Metrogas S.A. presentó la contestación al escrito de ampliación en fecha 12 de noviembre de 2015. El día 8 de abril de 2016, se nos notificó la resolución del Juez de Primera Instancia que resolvió no hacer lugar a la excepción de litispendencia y a la citación de terceros opuesta por Metrogas S.A. Frente a dicha resolución Metrogas S.A. dedujo recurso de apelación. 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. 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 Nº 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 Nº 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:	Demanda ordinaria por la cual, TGN persigue los daños y perjuicios derivados de la rescisión contractual decidida por la actora en abril de 2015. La pretensión se centra en percibir las tarifas que habría percibido de no haberse terminado anticipadamente los contratos de transporte. Cabe recordar que por el Expte. 7026/2011 en el cual TGN reclama el cumplimiento de los mismos contratos se ventila el hecho de que Metrogas resolvió esos mismos contratos en septiembre de 2009. La íntima conexidad de la discusión llevó a TGN a solicitar la acumulación de ambos procesos. Con fecha 15 de marzo de 2016 Metrogas fue notificada de la demanda interpuesta por TGN. Metrogas S.A. presentó la contestación de demanda el día 19 de abril de 2016, en la cual se opusieron excepciones previas y se citó como terceros a los proveedores de gas natural de Metrogas. Con fecha 26 de diciembre de 2016, Metrogas S.A. fue notificada de: i) la acumulación del expediente con su similar 7026/2011; ii) el rechazo de la acumulación con el 825/2009; y iii) el rechazo de la citación de terceros. En la actualidad se está evaluando la conveniencia de apelar esta resolución cuyo plazo vence en febrero.

Juicios Arbitrales.

Metrogas S.A.

32.1.5.-	Nombre del Juicio:	"Metrogas S.A. con Total Austral S.A. Wintershall Energía S.A. y Pan American LLC – Sucursal Argentina"
	Tribunal:	Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional.
	Rol:	19465/CA
	Materia:	Demanda por daños y perjuicios.
	Cuantía:	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. La celebración de las audiencias de mérito iban a tener lugar entre los días 4 y 13 de mayo de 2016. Sin embargo, el Tribunal Arbitral resolvió suspender las mismas. Posteriormente, las Demandadas 1, 2 y 3 presentaron –individualmente- un pedido de recusación del Sr. Presidente del Tribunal Arbitral. La Demandada 1 también solicitó la recusación de los Sres. Co-árbitros. El día 21 de junio de 2016, el Sr. Presidente del Tribunal Arbitral presentó su renuncia. Con fecha 29 de julio de 2016, se notificó 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 de 2016, 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. Metrogas S.A. manifestó 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 –si bien aún no se ha fijado fecha formalmente en una Orden Procesal que se espera para los próximos días- se acordó que las audiencias de prueba se llevarán entre el 19 y 27 de abril de 2017.

32.1.6.-	Nombre del Juicio:	"Pan American Energy LLC con Metrogas S.A."
	Tribunal:	Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional.
	Rol:	19616/CA
	Materia:	Demanda por incumplimiento contractual más daños y perjuicios.
	Cuantía:	Indeterminada.
	Estado:	Pan American Energy LLC – Sucursal Argentina ("PAE") presentó una demanda arbitral en contra de Metrogas S.A. ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (la "Corte") 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 envío a las partes una copia de cortesía del Laudo Final, en virtud del cual se rechazaron las tres pretensiones incoadas por PAE en su demanda arbitral, con costas. Durante el mes de mayo de 2016, Metrogas S.A. recibió la copia física del Laudo. Que por resolución de fecha 4 de octubre de 2016, se ordenó el traslado a Metrogas S.A. de un recurso de nulidad interpuesto por PAE contra el Laudo Final dictado por el Sr. Árbitro Único. La nulidad se 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$10.389.835, más intereses y reajustes. Innergy ha contestado la demanda y demandado reconvencionalmente a ERSA por la suma de US$ 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 dúplica.

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

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.

Reclamación Tributaria

En agosto de 2013 el SII realizó una fiscalización a la pérdida tributaria de Innergy Soluciones Energéticas S.A., concluyendo con una resolución que rechaza considerar como costo de gas natural la porción del precio contractual que la Compañía adeuda a YPF y que esta última, por problemas administrativos con autoridad Argentina, tiene pendiente de facturar, obligando a Innergy Soluciones Energéticas S.A. a rebajar de su pérdida tributaria dicho costo no facturado cuyo monto asciende a USD 14,7 millones. Lo anterior motivó una acción de reclamación en sede judicial por parte de la compañía, que en diciembre de 2016 concluyó con un fallo de la Corte Suprema que ratifica la resolución del SII.

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 diciembre de 2016 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.- Garantías comprometidas con terceros.

Metrogas S.A.

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

Al 31 de diciembre de 2016, la subsidiaria Metrogas S.A. mantiene vigente 1 carta de crédito "Stand By" a beneficio de BG LNG TRADIND LLC (Beneficiary), dichas cartas de crédito garantizan el pago de gas según contrato de suministro suscrito con BG LNG TRADING.

- Con fecha de emisión diciembre de 2015 por MUS$ 1.500 a través del Banco Chile con vencimiento el 30 de enero de 2017.

Aprovisionadora Global de Energía S.A.

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

Al 31 de diciembre de 2016, la subsidiaria Aprovisionadora Global de Energía S.A. mantiene vigente 6 cartas de crédito "Stand By" a beneficio de BG LNG TRADING LLC (Beneficiary), dichas cartas de crédito garantizan el pago de gas según contrato de suministro suscrito con BG LNG TRADING.

- Con fecha de emisión noviembre de 2016 por MUS$ 17.661 a través del Banco de Crédito e Inversiones con vencimiento el 30 de enero de 2017.
- Con fecha de emisión noviembre de 2016 por MUS$ 16.747 a través del Banco de Crédito e Inversiones con vencimiento el 22 de enero 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 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 diciembre de 2016 por MUS$ 16.588 a través del Banco de Chile con vencimiento el 2 de marzo de 2017.
- Con fecha de emisión diciembre de 2016 por MUS$ 14.086 a través del BancoEstaodo con vencimiento el 2 de marzo de 2017.

Gas Natural Chile S.A.

33.1.3.- 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.

33.1.4.- 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 CGE Gas Natural S.A. y subsidiarias para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

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
Total	**34**	**422**	**411**	**867**	**888**

35.- MEDIO AMBIENTE.

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

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

Al 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 partícipe de importantes mejoras en los estándares de la industria energética.

36.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 31 de diciembre de 2016, fecha de cierre de los estados financieros consolidados, y su fecha de presentación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.

Edmundo Laborde Correa Gerente de Contabilidad	Pablo Sobarzo Mierzo Gerente General