



METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS

**ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS**

(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los ejercicios terminados al
31 de diciembre de 2015 y 2014

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.
AR \$	Pesos argentinos.

Informe del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
Metrogas S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Metrogas S.A. y subsidiarias, que comprenden los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2015 y 2014 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas 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 a instrucciones y normas de preparación y presentación de información financiera emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros descritas en Nota 3.1. a los estados financieros consolidados. 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 nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros consolidados 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.

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

Opinión sobre la base regulatoria de contabilización

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Metrogas S.A. y subsidiarias al 31 de diciembre de 2015 y 2014 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con instrucciones y normas de preparación y presentación de información financiera emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros descritas en Nota 3.1.

Base de contabilización

Tal como se describe en Nota 3.1. a los estados financieros consolidados, en virtud de sus atribuciones la Superintendencia de Valores y Seguros con fecha 17 de octubre de 2014 emitió el Oficio Circular N° 856 instruyendo a las entidades fiscalizadas, registrar en el ejercicio 2014 contra patrimonio las diferencias en activos y pasivos por concepto de impuestos diferidos que se produzcan como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley 20.780, cambiando el marco de preparación y presentación de información financiera adoptado hasta esa fecha, dado que el marco anterior (Normas Internacionales de Información Financiera) requiere ser adoptado de manera integral, explícita y sin reservas.

Sin embargo, no obstante que fueron preparados sobre las mismas bases de contabilización, los estados consolidados de resultados integrales y la conformación de los correspondientes estados consolidados de cambios en el patrimonio por los años terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014, en lo referido al registro de diferencias de activos y pasivos por concepto de impuestos diferidos, no son comparativos de acuerdo a lo explicado en el párrafo anterior y cuyo efecto se explica en Nota 3.1. a los estados financieros consolidados adjuntos.

Otros asuntos

Costos de conversión activados en los estados financieros

Como se describe ampliamente en Nota 30.5 a los estados financieros consolidados adjuntos, Metrogas S.A. ha incorporado como activos los desembolsos por concepto de conversión, de acuerdo a la política contable aplicada históricamente y en forma consistente por parte de la Compañía. En opinión de la Superintendencia de Valores y Seguros, expresada por medio de un oficio ordinario dirigido a Metrogas S.A., estos costos no cumplen con la definición de un activo y deben registrarse como gastos. Posteriormente la Superintendencia de Valores y Seguros rechazó la reposición presentada por Metrogas S.A. y reiteró la instrucción de efectuar los ajustes corrigiendo los estados financieros al 31 de diciembre de 2014 y 2013. Con fecha 28 de abril de 2015 Metrogas S.A. interpuso un recurso de reclamación ante la Ilustrísima Corte de Apelaciones de Santiago en contra de lo ordenado por la Superintendencia de Valores y Seguros, sobre lo cual ésta no ha fallado a la fecha. Los estados financieros consolidados adjuntos no incluyen los ajustes descritos anteriormente. No se modifica nuestra opinión con respecto a este asunto.



Juan Pablo Hess I.

EY LTDA.

Santiago, 27 de enero de 2016

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2015 y 2014.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	2.785.502	12.155.461
Otros activos no financieros.	11	1.463.460	2.062.897
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	37.159.018	32.888.022
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	6.233.850	387.811
Inventarios.	9	3.975.038	6.429.907
Activos por impuestos.	10	11.886.174	26.306
Total activos corrientes		63.503.042	53.950.404
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos no financieros.	11	652.312	50.728
Cuentas por cobrar.	7	44.136	463.473
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	6.583.188	6.559.591
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	12	32.274.842	30.347.493
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	13	698.195	1.103.218
Propiedades, planta y equipo.	14	828.154.141	825.460.712
Activos por impuestos diferidos.	16	825.852	501.520
Total activos no corrientes		869.232.666	864.486.735
TOTAL ACTIVOS		932.735.708	918.437.139

ME METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2015 y 2014.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	17	23.571.381	19.252.948
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18	23.692.604	25.920.226
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	501.626	9.407.748
Otras provisiones.	19	0	26.688
Pasivos por impuestos.	10	0	71.121
Provisiones por beneficios a los empleados.	20	419.874	424.367
Otros pasivos no financieros.	21	577.629	206.770
Total pasivos corrientes		48.763.114	55.309.868
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	17	195.923.463	183.346.311
Pasivo por impuestos diferidos.	16	183.296.660	190.646.841
Provisiones por beneficios a los empleados.	20	3.778.865	3.819.006
Total pasivos no corrientes		382.998.988	377.812.158
TOTAL PASIVOS		431.762.102	433.122.026
PATRIMONIO			
Capital emitido.	22	187.096.786	187.096.786
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	22	76.814.608	51.998.670
Primas de emisión.		21.263.936	21.263.936
Otras reservas.	22	215.797.956	224.955.231
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		500.973.286	485.314.623
Participaciones no controladoras.	22	320	490
Total patrimonio		500.973.606	485.315.113
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		932.735.708	918.437.139

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCION
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del al	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	Nota	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	23	414.043.768	458.546.724
Costo de ventas	24	(288.904.436)	(305.926.610)
Ganancia bruta		125.139.332	152.620.114
Gasto de administración.	24	(38.368.257)	(29.181.788)
Otros gastos, por función.	24	(2.636.691)	(3.542.544)
Otras ganancias (pérdidas).	24	(1.759.730)	613.042
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		82.374.654	120.508.824
Ingresos financieros.	25	1.463.142	2.130.400
Costos financieros.	25	(12.863.856)	(12.020.264)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	12	5.895.182	6.352.399
Diferencias de cambio.	25	576.982	203.876
Resultados por unidades de reajuste.	25	(5.765.668)	(8.335.761)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		71.680.436	108.839.474
Gasto por impuestos a las ganancias.	26	(17.444.090)	(26.154.436)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		54.236.346	82.685.038
Ganancia (pérdida)		54.236.346	82.685.038
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		54.235.927	82.684.535
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	22.8	419	503
Ganancia (pérdida)		54.236.346	82.685.038
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	27	1.465.836	2.234.717
Ganancia (pérdida) por acción básica.		1.465.836	2.234.717

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRAL
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del	01-01-2015	01-01-2014
	al	31-12-2015	31-12-2014
	Nota	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		54.236.346	82.685.038
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por revaluación.	22.9	0	1.801.259
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	22.9	(58.563)	(381.979)
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que no se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos.	22.9	0	12.363.340
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		(58.563)	13.782.620
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.	22.9	46.054	2.498.272
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión		46.054	2.498.272
Activos financieros disponibles para la venta			
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta, antes de impuestos.	22.9	0	(2.014.128)
Otro resultado integral, antes de impuestos, activos financieros disponibles para la venta		0	(2.014.128)
Coberturas del flujo de efectivo			
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de período, antes de impuestos		46.054	484.144
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		(12.509)	14.266.764
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período			
Impuesto a las ganancias relacionado con cambios en el superávit de revaluación de otro resultado integral	22.9	0	(21.860.984)
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	22.9	11.543	119.848
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período		11.543	(21.741.136)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período			
Impuesto a las ganancias relacionadas con activos financieros disponibles para la venta de otro resultado integral	22.9	0	905.845
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período		0	905.845
Otro resultado integral		(966)	(6.568.527)
Total resultado integral		54.235.380	76.116.511
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		54.234.961	76.116.008
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		419	503
Total resultado integral		54.235.380	76.116.511

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

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

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
			Superávit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Reserva de ganancias y pérdidas en nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2015	187.096.786	21.263.936	240.760.866	1.188.288	(2.496.320)	0	(14.497.603)	224.955.231	51.998.670	485.314.623	490	485.315.113
Cambios en patrimonio												
Resultado integral												
Ganancia (pérdida)		0							54.235.927	54.235.927	419	54.236.346
Otro resultado integral			0	46.054	(47.020)	0	0	(966)		(966)		(966)
Total resultado integral	0	0	0	46.054	(47.020)	0	0	(966)	54.235.927	54.234.961	419	54.235.380
Dividendos.		0						0	(37.555.000)	(37.555.000)	0	(37.555.000)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(9.156.309)	0	0	0	0	(9.156.309)	8.135.011	(1.021.298)	(589)	(1.021.887)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	(9.156.309)	46.054	(47.020)	0	0	(9.157.275)	24.815.938	15.658.663	(170)	15.658.493
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de Diciembre de 2015	187.096.786	21.263.936	231.604.557	1.234.342	(2.543.340)	0	(14.497.603)	215.797.956	76.814.608	500.973.286	320	500.973.606

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

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

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
			Superavit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Reserva de ganancias y pérdidas en nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2014	187.096.786	21.263.936	274.931.607	(1.309.984)	(2.234.189)	1.108.283	(26.860.943)	245.634.774	88.035.864	542.031.360	636	542.031.996
Cambios en patrimonio												
Resultado integral												
Ganancia (pérdida)									82.684.535	82.684.535	503	82.685.038
Otro resultado integral			(20.059.725)	2.498.272	(262.131)	(1.108.283)	12.363.340	(6.568.527)		(6.568.527)		(6.568.527)
Total resultado integral	0	0	(20.059.725)	2.498.272	(262.131)	(1.108.283)	12.363.340	(6.568.527)	82.684.535	76.116.008	503	76.116.511
Dividendos.								0	(103.415.000)	(103.415.000)		(103.415.000)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.			(14.111.016)	0	0	0	0	(14.111.016)	(15.306.729)	(29.417.745)	(649)	(29.418.394)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	(34.170.741)	2.498.272	(262.131)	(1.108.283)	12.363.340	(20.679.543)	(36.037.194)	(56.716.737)	(146)	(56.716.883)
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de Diciembre de 2014	187.096.786	21.263.936	240.760.866	1.188.288	(2.496.320)	0	(14.497.603)	224.955.231	51.998.670	485.314.623	490	485.315.113

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del al	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	Nota	M\$	M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		482.595.049	546.368.026
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(348.192.436)	(332.855.127)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(18.493.399)	(17.887.225)
Otros pagos por actividades de operación.		(21.782.387)	(31.492.684)
Otros cobros y pagos de operación			
Dividendos recibidos.		5.756.287	10.537.352
Intereses recibidos.		47.961	396.286
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(36.385.109)	(47.656.380)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(1.297.018)	(4.612.696)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		62.248.948	122.797.552
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios.		0	(10.406.863)
Compras de propiedades, planta y equipo.		(30.518.698)	(44.477.387)
Compras de activos intangibles.		(19.901)	(32.242)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(30.538.599)	(54.916.492)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos.		329.354.283	45.696.055
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		0	34.528.544
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.		329.354.283	11.167.511
Pagos de préstamos.		(317.429.266)	(5.092.129)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros.		(3.886.532)	(858.113)
Dividendos pagados.		(37.555.425)	(103.415.662)
Intereses pagados.		(11.553.803)	(10.612.595)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(41.070.743)	(74.282.444)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		(9.360.394)	(6.401.384)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		(9.565)	105.521
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(9.369.959)	(6.295.863)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	12.155.461	18.451.324
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio		2.785.502	12.155.461

INDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

1.- INFORMACION GENERAL.....	17
2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA METROGAS Y SUBSIDIARIAS.	17
3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.....	18
3.1.- BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.	18
3.2.- NUEVOS ESTÁNDARES, INTERPRETACIONES Y ENMIENDAS ADOPTADAS POR EL GRUPO.	19
3.3.- NUEVAS NORMAS, INTERPRETACIONES Y ENMIENDAS EMITIDAS, NO VIGENTES PARA EL EJERCICIO 2015, PARA LAS CUALES NO SE HA EFECTUADO ADOPCIÓN ANTICIPADA DE LAS MISMAS.	19
3.4.- BASES DE CONSOLIDACIÓN.	21
3.5.- ENTIDADES SUBSIDIARIAS.	22
3.6.- TRANSACCIONES EN MONEDA EXTRANJERA Y UNIDADES DE REAJUSTE.	23
3.7.- INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTOS OPERATIVOS.	24
3.8.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	24
3.9.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA.	25
3.10.- COSTOS POR INTERESES.	26
3.11.- PÉRDIDAS POR DETERIORO DEL VALOR DE LOS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	26
3.12.- ACTIVOS FINANCIEROS.	26
3.13.- INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS Y ACTIVIDAD DE COBERTURA.	27
3.14.- INVENTARIOS.	27
3.15.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	27
3.16.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	28
3.17.- CAPITAL SOCIAL.	28
3.18.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	28
3.19.- PRÉSTAMOS Y OTROS PASIVOS FINANCIEROS.....	28
3.20.- IMPUESTO A LAS GANANCIAS E IMPUESTOS DIFERIDOS.	28
3.21.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO U OTROS SIMILARES.	29
3.22.- PROVISIONES.	29
3.23.- CLASIFICACIÓN DE SALDOS EN CORRIENTES Y NO CORRIENTES.	30
3.24.- RECONOCIMIENTO DE INGRESOS.	30
3.25.- ARRENDAMIENTOS.....	31
3.26.- DISTRIBUCIÓN DE DIVIDENDOS.	31
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.....	32
4.1.- TASACIONES DE PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	32
4.2.- BENEFICIOS POR INDEMNIZACIONES POR CESE PACTADAS (PIAS) Y PREMIOS POR ANTIGÜEDAD.	32
4.3.- VALOR RAZONABLE DE DERIVADOS Y DE OTROS INSTRUMENTOS FINANCIEROS.....	32
5.- POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.	33
5.1.- RIESGO DE MERCADO DEL GAS NATURAL.	33
5.2.- RIESGO FINANCIERO.	34
5.3.- RIESGO DE CRÉDITO DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR	36
5.4.- CONTROL INTERNO.....	37
6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.....	37

7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.....	38
7.1.- COMPOSICIÓN DEL RUBRO.	38
7.2.- ESTRATIFICACIÓN DE LA CARTERA.....	41
7.3.- RESUMEN DE ESTRATIFICACIÓN DE LA CARTERA DEUDORES COMERCIALES.	42
7.4.- CARTERA PROTESTADA Y EN COBRANZA JUDICIAL.	43
7.5.- PROVISIÓN Y CASTIGOS.....	43
7.6.- NÚMERO Y MONTO DE OPERACIONES.....	44
8.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	44
8.1.- SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS.	45
8.2.- DIRECTORIO Y GERENCIA DE LA SOCIEDAD.	47
9.- INVENTARIOS.....	49
9.1.- INFORMACIÓN ADICIONAL DE INVENTARIOS.	49
10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.....	49
11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	50
12.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.....	51
12.1.- COMPOSICIÓN DEL RUBRO.	51
12.2.- SOCIEDADES CON CONTROL CONJUNTO.	52
12.3.- INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS.	55
13.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.	57
13.1.- COMPOSICIÓN Y MOVIMIENTOS DE LOS ACTIVOS INTANGIBLES.	57
14.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	59
14.1.- VIDAS ÚTILES.	59
14.2.- DETALLE DE LOS RUBROS.	59
14.3.- RECONCILIACIÓN DE CAMBIOS EN PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.....	61
14.4.- POLÍTICA DE INVERSIONES EN PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	63
14.5.- COSTO POR INTERESES.	63
14.6.- INFORMACIÓN A CONSIDERAR SOBRE LOS ACTIVOS REVALUADOS.	63
14.7.- ACTIVOS SUJETOS A ARRENDAMIENTOS FINANCIEROS.	65
15.- DETERIORO DE ACTIVOS.....	66
15.1.- PÉRDIDAS POR DETERIORO DEL VALOR Y REVERSIÓN DE LAS PÉRDIDAS POR DETERIORO DEL VALOR.....	66
16.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	67
16.1.- ACTIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS.	67
16.2.- PASIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS.....	67
16.3.- MOVIMIENTOS DE IMPUESTO DIFERIDO DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA.	67
16.4.- COMPENSACIÓN DE PARTIDAS.	68
17.- PASIVOS FINANCIEROS.....	69
17.1.- CLASES DE OTROS PASIVOS FINANCIEROS.	69
17.2.- PRÉSTAMOS BANCARIOS - DESGLOSE DE MONEDAS Y VENCIMIENTOS.....	70

17.3.-	OBLIGACIONES CON EL PÚBLICO. (BONOS).....	71
17.4.-	OBLIGACIONES POR ARRENDAMIENTO FINANCIERO.....	72
18.-	CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.....	73
18.1.-	PASIVOS ACUMULADOS (O DEVENGADOS).....	73
18.2.-	INFORMACIÓN CUENTAS COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR CON PAGOS AL DÍA Y CON PLAZOS VENCIDOS.....	73
19.-	OTRAS PROVISIONES.....	74
19.1.-	PROVISIONES – SALDOS.....	74
19.2.-	MOVIMIENTO DE LAS PROVISIONES.....	74
20.-	PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.....	75
20.1.-	DETALLE DEL RUBRO.....	75
20.2.-	DETALLE DE LAS OBLIGACIONES POST EMPLEO Y SIMILARES.....	75
20.3.-	BALANCE DE LAS OBLIGACIONES POST EMPLEO Y SIMILARES.....	75
20.4.-	GASTOS RECONOCIDOS EN EL ESTADO DE RESULTADOS.....	76
20.5.-	HIPÓTESIS ACTUARIALES.....	76
21.-	OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.....	76
21.1.-	INGRESOS DIFERIDOS.....	77
22.-	PATRIMONIO NETO.....	77
22.1.-	GESTIÓN DE CAPITAL.....	77
22.2.-	CAPITAL SUSCRITO Y PAGADO.....	77
22.3.-	NÚMERO DE ACCIONES SUSCRITAS Y PAGADAS.....	77
22.4.-	POLÍTICA DE DIVIDENDOS.....	77
22.5.-	DIVIDENDOS.....	78
22.6.-	RESERVAS.....	78
22.7.-	GANANCIAS (PÉRDIDAS) ACUMULADAS.....	79
22.8.-	PARTICIPACIONES NO CONTROLADORAS.....	80
22.9.-	RECONCILIACIÓN DEL MOVIMIENTO EN RESERVAS DE LOS OTROS RESULTADOS INTEGRALES.....	81
23.-	INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.....	83
23.1.-	INGRESOS ORDINARIOS.....	83
24.-	COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.....	83
24.1.-	GASTOS POR NATURALEZA.....	83
24.2.-	GASTOS DE PERSONAL.....	84
24.3.-	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN.....	84
24.4.-	OTRAS GANANCIAS (PÉRDIDAS).....	84
25.-	RESULTADO FINANCIERO.....	85
25.1.-	COMPOSICIÓN DIFERENCIAS DE CAMBIO.....	86
25.2.-	COMPOSICIÓN UNIDADES DE REAJUSTE.....	86
26.-	GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.....	87
26.1.-	EFFECTO EN RESULTADOS POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.....	87



26.2.-	LOCALIZACIÓN DEL EFECTO EN RESULTADOS POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	87
26.3.-	CONCILIACIÓN ENTRE EL RESULTADO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS CONTABILIZADO Y LA TASA EFECTIVA.	88
26.4.-	EFECTO EN LOS RESULTADOS INTEGRALES POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	88
27.-	GANANCIAS POR ACCION.	88
28.-	INFORMACION POR SEGMENTO.	89
28.1.-	CRITERIOS DE SEGMENTACIÓN.	89
29.-	SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	90
29.1.-	RESUMEN DE SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	90
29.2.-	SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA, ACTIVOS.	91
29.3.-	SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA, PASIVOS.	92
30.-	CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	93
30.1.-	JUICIOS Y OTRAS ACCIONES LEGALES.	93
30.2.-	JUICIOS ARBITRALES.	94
30.3.-	SANCIONES ADMINISTRATIVAS.	95
30.4.-	RESTRICCIONES.	95
30.5	OTRAS ACCIONES LEGALES.	95
31.-	GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	96
31.1.-	GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS.	96
32.-	DISTRIBUCION DEL PERSONAL.	97
33.-	MEDIO AMBIENTE.	97
34.-	HECHOS POSTERIORES.	97



1.- INFORMACION GENERAL.

METROGAS S.A. (en adelante la “Sociedad Matriz”, “la Compañía” o la “Sociedad”) es una sociedad anónima cerrada, RUT 96.722.460-K. Tiene su domicilio social en El Regidor 54, comuna de Las Condes, 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° 680.

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

Los accionistas de Metrogas son los siguientes:

Gasco S.A.	51,84%
Empresas Copec S.A.	39,83%
Gas Natural Fenosa Chile SpA	8,33%

Metrogas S.A. es filial de Gasco S.A.(en adelante el “Grupo Gasco”), entidad que a su vez es filial de la Compañía General de Electricidad S.A.(Grupo CGE), que a su vez es controlada por Gas Natural Fenosa Chile SpA (GNF).

Gas Natural Fenosa Chile SpA es integrante del grupo GAS NATURAL FENOSA, cuya sociedad matriz es Gas Natural SDG, S.A. El accionista propietario del 100% de las acciones de Gas Natural Fenosa Chile SpA es Gas Natural Fenosa Internacional, S.A., que a su vez es controlada, directa e indirectamente, en un 100% por Gas Natural SDG, S.A. Asimismo, el controlador final de Gas Natural SDG, S.A. es Critería Caixa Holding, S.A.U., en adelante grupo “la Caixa” y el grupo Repsol S.A. quienes en conjunto controlan un 64,4% de Gas Natural SDG, S.A.

Al 31 de diciembre de 2015, grupo “la Caixa” poseía el 34,4% de participación en el capital social de Gas Natural SDG, S.A. y el grupo Repsol S.A. el 30,0% de participación en el mismo.

La emisión de estos estados financieros consolidados correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015 fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N° 266 de fecha 27 de enero de 2016, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA METROGAS Y SUBSIDIARIAS.

2.2.- Sector gas.

2.2.1.- Gas natural.

Metrogas concentra las actividades de distribución y comercialización de gas natural en las regiones Metropolitana y del Libertador General Bernardo O’Higgins. También participa en la propiedad de la sociedad GNL Chile S.A., que importa gas natural licuado desde distintas partes de mundo y GNL Quintero S.A. que administra el terminal de gasificación.

Al 31 de diciembre de 2015, el número total de clientes abastecidos por METROGAS alcanza los 614.422.

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. La agenda energética del Gobierno anunciada en mayo del 2014, incluye como medida complementaria los vacíos que existan en la regulación de la distribución de gas natural por red, para lo cual el Ejecutivo ingresó en Enero de 2015 al Congreso Nacional un proyecto de ley para tal efecto.

Parte relevante de la discusión se centra en la rentabilidad máxima de las distribuidoras, el rol del tribunal de defensa de la libre competencia, el tratamiento de determinados activos de concesión,

como son las inversiones en conversión que la compañía considera como activos para el cálculo de la rentabilidad regulatoria, entre otros.

Demanda:

El gas natural corresponde a un bien de consumo básico, cuya demanda es bastante estable en el tiempo y no es afectada significativamente por los ciclos económicos. Sin embargo, factores tales como la temperatura y el precio del gas natural en relación a otras alternativas de combustibles, podrían eventualmente afectarla.

En relación con los 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:

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

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

3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

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

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

Los presentes estados financieros consolidados de Metrogas y subsidiarias al y por los años terminados el 31 de diciembre de 2015 y 2014 han sido preparados de acuerdo a instrucciones y normas de preparación y presentación de información financiera, emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros (en adelante "SVS"), que se componen de las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF"), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB"), y normas de la SVS, incluyendo el Oficio Circular N° 856 del 17 de octubre de 2014 en que la SVS instruyó a las entidades fiscalizadas, registrar en el ejercicio respectivo contra patrimonio las diferencias en activos y pasivos por concepto de impuestos diferidos que se produzcan como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley 20.780, cambiando con eso el marco de preparación y presentación de información financiera adoptado por la Sociedad hasta esta fecha (NIIF), el cual requiere ser adoptado de manera integral, explícita y sin reservas.

El monto registrado por la Sociedad contra patrimonio EN 2014 de acuerdo a dicho Oficio Circular ascendió a M\$29.417.746.

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

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado las políticas emanadas desde el Grupo CGE para todas las subsidiarias incluidas en la consolidación.

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.

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

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

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

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

- 3.3.1.- NIIF 9, “Instrumentos financieros” cuya versión final fue emitida en julio de 2014. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros e introduce un modelo “más prospectivo” de pérdidas crediticias esperadas para la contabilidad del deterioro y un enfoque sustancialmente reformado para la contabilidad de coberturas. Las entidades también tendrán la opción de aplicar en forma anticipada la contabilidad de ganancias y pérdidas por cambios de valor justo relacionados con el “riesgo crediticio propio” para los pasivos financieros designados al valor razonable con cambios en resultados, sin aplicar los otros requerimientos de IFRS 9. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.2.- NIIF 14 “Cuentas Regulatorias Diferidas”, emitida en enero de 2014, es una norma provisional que pretende mejorar la comparabilidad de información financiera de entidades que están involucradas en actividades con precios regulados. Muchos países tienen sectores industriales que están sujetos a la regulación de precios (por ejemplo gas, agua y electricidad), la cual puede tener un impacto significativo en el reconocimiento (momento y monto) de ingresos de la entidad. Una entidad que ya presenta estados financieros bajo IFRS no debe aplicar esta norma. Su aplicación es efectiva a contar del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.3.- NIIF 15 “Ingresos procedentes de Contratos con Clientes”, emitida en mayo de 2014, es una nueva norma que es aplicable a todos los contratos con clientes, excepto arrendamientos, instrumentos financieros y contratos de seguros. Esta nueva norma pretende mejorar las inconsistencias y debilidades de NIC 18 y proporcionar un modelo que facilitará la comparabilidad de compañías de diferentes industrias y regiones. Proporciona un nuevo modelo para el reconocimiento de ingresos y requerimientos más detallados para contratos con elementos múltiples. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2017 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.4.- NIIF 16 “Arrendamientos”, emitida en enero de 2016, es una nueva norma que establece la definición de un contrato de arrendamiento y especifica el tratamiento contable de los activos y pasivos originados por estos contratos desde el punto de vista del arrendador y arrendatario. La nueva norma no difiere significativamente de la norma que la precede, NIC 17 Arrendamientos, con respecto al tratamiento contable desde el punto de vista del arrendador. Sin embargo, desde el punto de vista del arrendatario, la nueva norma requiere el reconocimiento de activos y pasivos para la mayoría de los contratos de arrendamientos. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2019 y su adopción anticipada es permitida si ésta es adoptada en conjunto con NIIF 15 “Ingresos procedentes de Contratos con Clientes”.

- 3.3.5.- Enmienda a NIC 19 “Beneficios a los empleados”. Emitida en septiembre de 2014. Esta enmienda clarifica que profundidad del mercado de los bonos corporativos de alta calidad crediticia se evalúa en base a la moneda en que está denominada la obligación, en vez del país donde se encuentra la obligación. Cuando no exista un mercado profundo para estos bonos en esa moneda, se utilizará bonos emitidos por el gobierno en la misma moneda y plazos. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.6.- Enmienda a NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo” y NIC 38 “Activos Intangibles”. Emitida en mayo de 2014. En sus enmiendas a NIC 16 y NIC 38 el IASB clarificó que el uso de métodos basados en los ingresos para calcular la depreciación de un activo no es adecuado porque los ingresos generados por una actividad que incluye el uso de un activo, generalmente reflejan factores distintos del consumo de los beneficios económicos incorporados al activo. El IASB también aclaró que los ingresos generalmente presentan una base inadecuada para medir el consumo de los beneficios económicos incorporados de un activo intangible. Sin embargo, esta suposición puede ser rebatida en ciertas circunstancias limitadas. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.7.- Enmienda a NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo” y NIC 41 “Agricultura”. Emitida en junio de 2014. Estas enmiendas establecen que el tratamiento contable de las plantas productoras de frutos debe ser igual a propiedades, planta y equipo, debido a que sus operaciones son similares a las operaciones de manufactura. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.8.- Enmienda a NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”. Emitida en mayo de 2014. Esta enmienda se aplica a la adquisición de una participación en una operación conjunta que constituye un negocio. La enmienda clarifica que los adquirentes de estas partes deben aplicar todos los principios de la contabilidad para combinaciones de negocios de NIIF 3 “Combinaciones de Negocios” y otras normas que no estén en conflicto con las guías de NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.9.- Enmienda a NIC 27 “Estados Financieros Separados”. Emitida en agosto de 2014. Esta enmienda restablece la opción de utilizar el método de la participación para la contabilidad de las inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas en los estados financieros separados. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.10.- Enmienda a NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos” y NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”. Emitida en septiembre de 2014. Estas enmiendas abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de NIIF 10 y los de NIC 28 en el tratamiento de la venta o la aportación de bienes entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. Establece que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una subsidiaria o no) se reconoce una ganancia o una pérdida completa. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una subsidiaria. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.11.- Enmienda a NIIF 5 “Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y Operaciones Discontinuas”. Emitida en septiembre de 2014. Esta enmienda clarifica que si la entidad reclasifica un activo (o grupo de activos para su disposición) desde mantenido para la venta directamente a mantenido para distribuir a los propietarios, o desde mantenido para distribuir a los propietarios directamente a mantenido para la venta, entonces el cambio en la clasificación es considerado una continuación en el plan original de venta. El IASB aclara que en estos casos no se aplicarán los requisitos de contabilidad para los cambios en un plan de venta. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.12.- Modificación a NIIF 7 “Instrumentos Financieros: Información a Revelar”. Emitida en septiembre de 2014. Esta modificación clarifica que los acuerdos de servicio pueden constituir implicación continuada en un activo transferido para los propósitos de las revelaciones de transferencias de activos financieros. Generalmente esto será el caso cuando el administrador tiene un interés en

el futuro rendimiento de los activos financieros transferidos como consecuencia de dicho contrato. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

- 3.3.13.- 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. La modificación será de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.14.- Modificación a NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”, NIIF 12 “Información a Revelar sobre Participaciones en Otras Entidades” y NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos”. Emitida en diciembre de 2014. Estas modificaciones introducen clarificaciones menores acerca de los requerimientos para la contabilización de entidades de inversión. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.15.- 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. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

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

3.4.- Bases de consolidación.

3.4.1.- Subsidiarias o filiales.

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

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

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

A la hora de evaluar si la Sociedad controla otra entidad, se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercibles o convertibles. Las subsidiarias se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

Para contabilizar la adquisición de subsidiarias se utiliza el método de adquisición. El costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio. El precio pagado determinado incluye el valor justo de activos o pasivos resultantes de cualquier acuerdo contingente de precio. Los costos relacionados con la adquisición son cargados a resultados tan



pronto son incurridos. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y contingencias identificables asumidos en una combinación de negocios se valoran inicialmente por su valor razonable a la fecha de adquisición, con independencia del alcance de las participaciones no controladas, el cual incluiría cualquier activo o pasivo contingente a su valor justo. Según cada adquisición, la Sociedad reconoce el interés no controlador a su valor razonable o al valor proporcional del interés no 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 el Grupo, se modifican las políticas contables de las subsidiarias.

3.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

Metrogas S.A y Subsidiarias tratan las transacciones con las participaciones no controladoras como si fueran transacciones con accionistas. En el caso de adquisiciones de participaciones no controladoras, la diferencia entre cualquier retribución pagada y la correspondiente participación en el valor en libros de los activos netos adquiridos de la subsidiaria se reconoce en el patrimonio. Las ganancias y pérdidas por bajas a favor de la participación no controladora, mientras se mantenga el control, también se reconocen en el patrimonio.

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

3.4.3.- Negocios conjuntos.

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

3.5.- 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			
					31-12-2015		31-12-2014	
					Directo	Indirecto	Total	Total
96.867.260-6	Centrogas S.A.	Chile	Av.Vitacura 7646, Vitacura	CL \$	50,00000%	49,99750%	99,99750%	99,99750%
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes	CL \$	99,99500%	0,00000%	99,99500%	99,99500%
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes	CL \$	99,90000%	0,00000%	99,90000%	99,90000%

3.5.2.- Cambios en el perímetro de consolidación.

No existen cambios en el perímetro de consolidación directo para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

3.5.3.- Entidades Negocios Conjuntos contabilizadas mediante el método de la participación.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Sociedad control conjunto de	Porcentaje de Participación	
						31-12-2015	31-12-2014
						Subsidiaria	Subsidiaria
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Avda. Rosario Norte 532, of. 1604, Las Condes, Santiago	CL \$	Metrogas S.A.	20,000000%	20,000000%
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Avda. Rosario Norte 532, of. 1604, Las Condes, Santiago	CL \$	Metrogas S.A.	33,333000%	33,333000%
0-E	Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Honduras 5663, piso 2, Buenos Aires.	AR\$	Metrogas S.A.	47,000000%	47,000000%
96.721.360-8	Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	Avda.Chena 11650, San Bernardo, Santiago	US \$	Metrogas S.A.	47,000000%	47,000000%
96.761.130-1	Andes Operaciones y Servicios S.A.	Chile	Avda.Chena 11650, San Bernardo, Santiago	US \$	Metrogas S.A.	50,000000%	50,000000%

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 Metrogas 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.

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 \$ / UF	CL \$ / AR \$
31-12-2015	710,16	25.629,09	54,75
31-12-2014	606,75	24.627,10	70,97

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

3.6.4.- Entidades de la Sociedad.

Los resultados y la situación financiera de todas las entidades de Metrogas y Subsidiarias (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.

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. Esta información se detalla en Nota 29.

3.8.- Propiedades, planta y equipo.

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

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

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

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

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones, crecimientos, etc.) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos de las propiedades, planta y equipo vayan a fluir a la Sociedad y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de las reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o período en el que se 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. Durante los ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2015 y 2014 no han existido proyectos que de acuerdo a la norma internacional de contabilidad N°23 (NIC 23), califiquen para capitalización de intereses.

- 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 periodo de prueba, cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de ese momento comienza su depreciación.

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

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

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

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

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

3.9.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.

3.9.1.- 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.

3.9.3 Programas informáticos.

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

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

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

3.10.- Costos por intereses.

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

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

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

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

3.12.- Activos financieros.

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

3.12.1- 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).

3.12.2.- 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.

3.13.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.

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

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

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

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

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

3.14.- 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.

3.15.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Las cuentas comerciales a cobrar se reconocen inicialmente por su valor razonable menos la provisión por pérdidas por deterioro del valor. Se establece en primera instancia una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar de acuerdo al porcentaje estimado de deudas incobrables cuya determinación está basada en la antigüedad de la deuda, existencia de situaciones contingentes, y un análisis del comportamiento de la cartera de clientes. Los porcentajes estimados para cada tramo de antigüedad de la deuda se revisan una vez al año y se redefine en razón del porcentaje incobrable real a esa fecha. El porcentaje de incobrabilidad nos permite mantener un stock de provisiones adecuado de acuerdo a las políticas de la Compañía que nos permiten cubrir las cuentas que se consideran incobrables de acuerdo a su antigüedad.

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 en el rubro "gastos de administración". 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 con crédito a la cuenta "gastos de administración" en el estado de resultados.

3.16.- 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.

3.17.- 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.

3.18.- 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.

3.19.- Préstamos y otros pasivos financieros.

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

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

3.20.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

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

El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias vigentes a la fecha del estado de situación financiera.

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.

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

3.21.1.- Vacaciones del personal.

Metrogas 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.

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

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

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

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

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

3.22.- Provisiones.

Metrogas y Subsidiarias reconocen 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:

- Metrogas y subsidiarias tienen una obligación presente, ya sea legal o implícita, 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. 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.

3.23.- 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.

3.24.- Reconocimiento de ingresos.

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

Metrogas y subsidiarias reconocen 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 del Grupo, 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.

3.24.1.- 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 gas por facturar que ha sido suministrado hasta la fecha de cierre del período o ejercicio.

3.24.2.- Ventas de bienes.

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

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

3.24.3.- Ingresos por intereses.

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

3.24.4.- Ingresos diferidos.

Bajo este concepto se clasifican fundamentalmente los pagos recibidos por ventas de gas anticipadas que los clientes consumen en el período intermedio denominadas "Metrobolsas". Los valores pendientes de reconocimiento al cierre del período son registrados el estado de situación financiera bajo el rubro "Ingresos diferidos" del pasivo. El reconocimiento de estos valores se realiza en el momento que se suministra el gas vendido en forma anticipada a los clientes y se clasifica en el rubro "Ingresos de actividades ordinarias" del estado de resultados por función.

3.25.- Arrendamientos.

3.25.1.- Cuando una entidad del Grupo es el arrendatario - arrendamiento financiero.

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

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

3.25.2.- Cuando una entidad del Grupo 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.

3.25.3.- Cuando una entidad del Grupo 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.

3.26.- Distribución de dividendos.

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

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

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

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

4.1.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.

Metrogas efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, planta y equipo. Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución de gas son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) el cual es ajustado —si corresponde— para incorporar las variables no contempladas por el estudio a la fecha de cierre del período o ejercicio. Dicho VNR es reducido en la proporción apropiada que representa el uso y estado de conservación de los activos, a base de la metodología de Marston y Agg.

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

4.2.- 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.

Metrogas 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 Metrogas 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, se 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 21.5 se presenta información adicional al respecto.

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

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

5.- POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.

Metrogas opera en un mercado de servicios de primera necesidad caracterizado por su estabilidad en el tiempo, por lo que no se encuentra expuesta a riesgos significativos en el desarrollo de sus actividades. Adicionalmente, la Sociedad posee pólizas de seguros que cubren riesgos operacionales relacionados con posibles siniestros en sus procesos e instalaciones, seguros de responsabilidad civil y seguros de vida para el personal.

Las principales situaciones de riesgo a que está expuesta la actividad son las siguientes:

5.1.- Riesgo de Mercado del Gas Natural.

La Compañía concentra las actividades de distribución y transporte de gas natural en la Región Metropolitana y Región del Libertador General Bernardo O'Higgins, abasteciendo a clientes residenciales, comerciales e industriales. Al 31 de diciembre 2015, el número total de clientes abastecidos por Metrogas alcanza a más de 527.790 clientes y 614.422 considerando clientes abastecidos a través de centrales térmicas.

5.1.1.- Demanda

El gas natural corresponde a un bien de consumo básico, cuya demanda es bastante estable en el tiempo y no es afectada significativamente por los ciclos económicos. Sin embargo, factores tales como la temperatura y el precio del gas natural en relación a otras alternativas de combustibles, podrían eventualmente afectarla.

En relación con el riesgo de precios, esta actividad está expuesta a los riesgos de un negocio vinculado a los precios de los combustibles líquidos y gaseosos, cuyos valores tienen un comportamiento que es propio de commodities transados en los mercados internacionales.

5.1.2- Abastecimiento

Metrogas distribuye gas natural en la Región Metropolitana y la Región del Libertador General Bernardo O'Higgins abasteciendo principalmente a clientes residenciales y comerciales, e industriales. Actualmente, Metrogas obtiene el suministro de gas natural líquido desde el mercado internacional, el que es regasificado en el Terminal de Quintero.

Adicionalmente al abastecimiento internacional, Metrogas dispone de un sistema de respaldo de gas natural simulado, el cual puede ser inyectado en las redes en reemplazo del gas natural. Este sistema de respaldo tiene el objeto de asegurar el suministro a los clientes residenciales y comerciales, durante el tiempo de una potencial emergencia. Además, con el objeto de asegurar el abastecimiento de propano para el sistema de respaldo, Metrogas ha suscrito contratos de abastecimiento con Gasco S.A. y Gasmar S.A.

Metrogas puede además utilizar parcialmente los gaseoductos de Electrogas y Gas Andes Chile como estanque virtual y contar así con una capacidad de almacenamiento adicional de GNL.

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

5.1.3.- Marco Normativo en discusión que podría afectar al negocio de distribución de gas natural.

La Ley que rige actualmente la industria del gas natural, es el Decreto con Fuerza de Ley N°323, Ley General de Servicios de Gas, que se promulgó en 1931. La agenda energética del Gobierno anunciada en mayo del

2014, incluye como medida complementar los vacíos que existan en la regulación de la distribución de gas natural por red, para lo cual el Ejecutivo ingresó en enero de 2015 al Congreso Nacional un proyecto de ley para tal efecto.

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

5.2.- Riesgo Financiero.

El negocio del gas natural en Chile, corresponde a inversiones con un perfil de retornos de muy largo plazo. En este contexto la deuda financiera de Metrogas S.A., al 31 de diciembre de 2015, se ha estructurado en un 89% en el pasivo no corriente (largo plazo), principalmente mediante bonos.

5.2.1.- Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez en las empresas consolidadas, es administrado mediante una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento.

Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, 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 Metrogas. Sin perjuicio de lo anterior, la Compañía cuenta con una línea de efectos de comercio disponible por UF 1.000.000.- y también con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez. Al 31 de diciembre de 2015, la deuda financiera denominada en UF de la Compañía posee un plazo promedio al vencimiento de 8,41 años y una tasa de interés promedio de UF + 6,52%.

Metrogas registra sus deudas de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva, mencionado en la nota N°3 punto 19. Sin embargo, con las instituciones financieras y el público, el flujo de efectivo comprometido, pago del capital adeudado y los intereses, se liquida en función a la tasa de interés nominal.

El detalle de la deuda al 31 de diciembre de 2015 y al 31 de diciembre de 2014, considerando los flujos efectivos comprometidos con terceros es el siguiente:

Deuda nominal Metrogas S.A. consolidada al 31 de diciembre de 2015

Al 31 de diciembre de 2015	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	Total
Bancos o Arr. Financiero	18.787.471	35.000.000	11.362.560	0	0	65.150.031
Bonos	5.740.504	11.856.067	18.721.748	19.846.863	102.516.360	158.681.543
Total	24.527.975	46.856.067	30.084.308	19.846.863	102.516.360	223.831.573
	11%	21%	13%	9%	46%	100%

Deuda nominal Metrogas S.A. consolidada al 31 de diciembre de 2014

Al 31 de diciembre de 2014	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	Total
Bancos o Arr. Financiero	15.135.907	25.000.000	9.708.000	0	0	49.843.907
Bonos	7.339.147	11.152.281	17.629.410	25.187.668	98.508.400	159.816.906
Total	22.475.054	36.152.281	27.337.410	25.187.668	98.508.400	209.660.813
	11%	17%	13%	12%	47%	100%

5.2.2.- 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, Metrogas posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que al 31 de diciembre de 2015 el 70% de la deuda financiera a nivel consolidado se encuentra estructurada a tasa fija.

El detalle de la deuda al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Composición de la Deuda	31-12-2015		31-12-2014	
	M\$	%	M\$	%
Tasa Fija	154.076.534	70%	167.492.767	83%
Tasa Variable	65.418.310	30%	35.106.492	17%
Total	219.494.844	100%	202.599.259	100%

5.2.3.- Análisis del valor razonable de mercado de las deudas financieras de la Sociedad

Como parte del análisis de riesgo, se ha realizado un análisis del valor de mercado que tendrían los pasivos bancarios y bonos de la Compañía al 31 de diciembre 2015 y su comparativo al 31 de diciembre de 2014. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

Pasivos financieros de Metrogas S.A. que compara su valor libro en relación a su valor de mercado al 31 de diciembre de 2015:

Total Pasivos Financieros (M\$)	Valor Libro (M\$) 31-12-2015	Valor Mercado (M\$) 31-12-2015	Diferencia (%)
Bancos o Arr. Financiero	65.418.310	64.423.086	-2%
Bonos	154.076.534	188.242.670	22%
Total	219.494.844	252.665.756	15%

La comparación de valor libro y valor razonable de pasivos financieros al 31 de diciembre de 2014 se presentan en la siguiente tabla:

Total Pasivos Financieros (M\$)	Valor Libro (M\$) 31-12-2014	Valor Mercado (M\$) 31-12-2014	Diferencia (%)
Bancos o Arr. Financiero	49.715.217	48.147.732	-3%
Bonos	152.884.042	180.886.535	18%
Total	202.599.259	229.034.267	13%

5.2.4.- Riesgo de tipo de cambio e Inflación

Las ventas a todos los clientes habituales de Metrogas son realizadas en pesos, de acuerdo a las tarifas revisadas semanalmente por la administración y según las condiciones de mercado existentes. Respecto de los costos de explotación y en particular del abastecimiento de gas natural, éstos son definidos por los precios internacionales de mercado que se cotizan en US\$, sin embargo, la variación del tipo de cambio y los plazos involucrados en la operación no hacen variar los flujos de la empresa de manera relevante. La deuda financiera de Metrogas está denominada casi en su totalidad en UF, como se aprecia en la siguiente tabla:

	31-12-2015		31-12-2014	
Composición de la Deuda	M\$	%	M\$	%
CL \$ o UF	206.687.858	94%	191.678.101	95%
US \$	12.806.986	6%	10.921.158	5%
Total	219.494.844	100%	202.599.259	100%

La Compañía mantiene en su balance cuentas de activos y pasivos que se ven influenciadas por la variación del tipo de cambio, por lo que movimientos del dólar impactarían el resultado. Considerando las potenciales variaciones indicadas anteriormente, se efectuó un análisis de sensibilidad para determinar el efecto en los resultados de la Compañía debido a la variación del tipo de cambio. Esta sensibilización entregó como resultado que, ante una depreciación del peso en un 1% en el valor del dólar al 31 de diciembre de 2015, el resultado antes de impuestos disminuiría en M\$ 126.563-

Al 31 de diciembre de 2015, Metrogas mantiene un 70% de la deuda financiera expresada en UF, lo que genera un efecto en la valorización de estos pasivos respecto del peso. 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 2015, los resultados antes de impuestos hubieran disminuido en M\$ 1.571.104.- y lo contrario sucede en el evento que la UF disminuya en un 1%.

5.3.- Riesgo de crédito deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

El suministro de gas para los clientes residenciales y comerciales, un servicio básico de consumo masivo, concentra una parte importante de la venta en términos de volumen. Para este tipo de clientes se contemplan dos modalidades de venta: contado y a plazo, siendo la venta al contado mayoritaria y recaudada directamente por la empresa y entidades recaudadoras externas.

La empresa, a través de alianzas comerciales con emisores de tarjetas de crédito ha acercado la modalidad de venta a crédito al público, asumiendo estos últimos el 100% del riesgo crediticio.

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

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

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

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

Estas provisiones representan la mejor estimación de las potenciales pérdidas en relación con las cuentas por cobrar. La alta atomización de la cartera de cuentas por cobrar implica una baja concentración del riesgo de crédito, representando, los deudores vencidos más de 90 días (aproximadamente fecha de corte del suministro) y menos de 360 días, menos del 1,81% (2,24% al 31 de diciembre de 2014) del importe de las cuentas por cobrar de menos de 360 días.

El valor justo de deudores y clientes por cobrar no difiere de manera significativa de los saldos presentados en los estados financieros. Asimismo, el valor libro de los deudores y clientes por cobrar en mora, no deteriorados y deteriorados, representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos, ya que incluyen un interés explícito por el retraso en el pago y consideran además una provisión de deterioro cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar el importe que se le adeuda, aún después de aplicadas las acciones de cobranza. Cabe destacar que, el riesgo de crédito se define como la posibilidad de que un tercero no cumpla con sus obligaciones contractuales, originando con ello pérdidas para Metrogas.

5.4.- Control Interno.

La Sociedad cuenta con mecanismos de control interno, controles de gestión de riesgos, controles de gestión económico-financiera, para asegurar que las operaciones se realicen en concordancia con las políticas, normas y procedimientos establecidos internamente como también los emanados desde el Grupo.

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

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

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	53.128	36.997
Saldos en bancos.	2.473.319	7.043.255
Total efectivo.	2.526.447	7.080.252
Equivalente al efectivo		
Otros equivalentes al efectivo (*).	259.055	5.075.209
Total equivalente al efectivo.	259.055	5.075.209
Total	2.785.502	12.155.461

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2015 y 2014 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	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Cuotas de fondos mutuos.	259.055	5.075.209
Total otros equivalentes al efectivo.	259.055	5.075.209

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

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	2.766.323	11.380.624
	US \$	19.179	774.837
Total		2.785.502	12.155.461

7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

7.1.- Composición del rubro.

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Deudores comerciales, neto.	35.618.508	29.529.129	0	0
Otras cuentas por cobrar, neto.	1.540.510	3.358.893	44.136	463.473
Total	37.159.018	32.888.022	44.136	463.473

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Por cobrar al personal				
Préstamos al personal.	436.033	563.411	0	0
Sub total	436.033	563.411	0	0
Impuestos por recuperar				
Iva crédito fiscal.	16.689	880.713	0	0
Sub total	16.689	880.713	0	0
Deudores varios				
Deudores varios.	0	237.829	0	0
Anticipo Proveedores.	518.864	1.322.187	0	0
Documentos por cobrar fideicomiso financiero.	464.911	332.340	44.136	463.473
Otros.	104.013	22.413	0	0
Sub total	1.087.788	1.914.769	44.136	463.473
Total	1.540.510	3.358.893	44.136	463.473

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Deudores comerciales, bruto.	38.500.430	32.089.785	0	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	1.540.510	3.358.893	44.136	463.473
Total	40.040.940	35.448.678	44.136	463.473

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Deudores comerciales.	2.881.922	2.560.656
Total	2.881.922	2.560.656

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

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial.	2.560.656	3.862.326
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	0	(217.957)
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	321.266	(1.083.713)
Total	2.881.922	2.560.656



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 Metrogas y subsidiarias 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.

En relación al suministro de gas para los clientes 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. La Sociedad, a través de alianzas comerciales con emisores de tarjetas de crédito ha acercado la modalidad de venta a crédito al público, asumiendo estos últimos el 100% del riesgo crediticio. En consecuencia, para este segmento no existe riesgo de crédito.

Las deudas mayores a 180 días son provisionadas en un 100%. Las deudas inferiores a 180 días son provisionadas de acuerdo a evaluaciones individuales de cada cliente.

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.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2015 y 2014.



7.2.- Estratificación de la cartera.

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

31-12-2015	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.	27.114.515	7.112.977	842.105	210.248	172.632	94.085	71.946	52.728	102.264	2.726.930	38.500.430	38.500.430	0
Otras cuentas por cobrar,	1.584.646	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.584.646	1.540.510	44.136
Provision deterioro	0	0	0	0	0	0	0	(52.728)	(102.264)	(2.726.930)	(2.881.922)	(2.881.922)	0
Total	28.699.161	7.112.977	842.105	210.248	172.632	94.085	71.946	0	0	0	37.203.154	37.159.018	44.136

31-12-2014	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad 31-60 días M\$	Morosidad 61-90 días M\$	Morosidad 91-120 días M\$	Morosidad 121-150 días M\$	Morosidad 151-180 días M\$	Morosidad 181-210 días M\$	Morosidad 211-250 días M\$	Morosidad mayor a 251 días M\$	Total deudores M\$	Total corrientes M\$	Total no corrientes M\$
Deudores comerciales, bruto.	25.279.386	3.083.564	618.485	229.362	170.286	106.145	72.735	125.907	67.481	2.336.434	32.089.785	32.089.785	0
Otras cuentas por cobrar,	3.822.366	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.822.366	3.358.893	463.473
Provision deterioro	(94.021)	0	0	0	0	0	0	(62.720)	(67.481)	(2.336.434)	(2.560.656)	(2.560.656)	0
Total	29.007.731	3.083.564	618.485	229.362	170.286	106.145	72.735	63.187	0	0	33.351.495	32.888.022	463.473

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

El resumen de estratificación de cartera al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

31-12-2015								
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)	0	6.884.441	0	0	0	0	6.884.441	0
Por vencer. (2)	424.737	20.230.074	0	0	0	0	20.230.074	0
Sub total por vencer	424.737	27.114.515	0	0	0	0	27.114.515	0
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	84.629	7.112.977	0	0	0	0	7.112.977	0
Entre 31 y 60 días	27.088	842.105	0	0	0	0	842.105	0
Entre 61 y 90 días	10.677	210.248	0	0	0	0	210.248	0
Entre 91 y 120 días	7.513	172.632	0	0	0	0	172.632	0
Entre 121 y 150 días	5.886	94.085	0	0	0	0	94.085	0
Entre 151 y 180 días	5.961	71.946	0	0	0	0	71.946	0
Entre 181 y 210 días	4.629	52.728	(52.728)	0	0	0	52.728	(52.728)
Entre 211 y 250 días	4.784	102.264	(102.264)	0	0	0	102.264	(102.264)
Más de 250 días	38.518	2.726.930	(2.726.930)	0	0	0	2.726.930	(2.726.930)
Sub total vencidos	189.685	11.385.915	(2.881.922)	0	0	0	11.385.915	(2.881.922)
Total	614.422	38.500.430	(2.881.922)	0	0	0	38.500.430	(2.881.922)

31-12-2014								
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)	0	6.280.006	0	0	0	0	6.280.006	0
Por vencer. (2)	333.753	18.905.359	0	1.979	94.021	(94.021)	18.999.380	(94.021)
Sub total por vencer	333.753	25.185.365	0	1.979	94.021	(94.021)	25.279.386	(94.021)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	77.041	3.083.564	0	0	0	0	3.083.564	0
Entre 31 y 60 días	21.267	618.485	0	0	0	0	618.485	0
Entre 61 y 90 días	9.337	229.362	0	0	0	0	229.362	0
Entre 91 y 120 días	7.800	170.286	0	0	0	0	170.286	0
Entre 121 y 150 días	5.545	106.145	0	0	0	0	106.145	0
Entre 151 y 180 días	4.786	72.735	0	0	0	0	72.735	0
Entre 181 y 210 días	4.704	125.907	(62.720)	0	0	0	125.907	(62.720)
Entre 211 y 250 días	5.383	67.481	(67.481)	0	0	0	67.481	(67.481)
Más de 250 días	37.021	2.336.434	(2.336.434)	0	0	0	2.336.434	(2.336.434)
Sub total vencidos	172.884	6.810.399	(2.466.635)	0	0	0	6.810.399	(2.466.635)
Total	506.637	31.995.764	(2.466.635)	1.979	94.021	(94.021)	32.089.785	(2.560.656)

Un cliente puede tener más de un documento vencido, los cuales se presentan en los distintos tramos.

- (1) Vendida y no facturada: Corresponde a la estimación de gas por facturar que ha sido suministrada hasta la fecha de cierre de los estados financieros.
- (2) Por vencer: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros se 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.

7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

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

31-12-2015				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	748	344.217	191	345.356
Total	748	344.217	191	345.356

31-12-2014				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	815	349.946	313	474.862
Total	815	349.946	313	474.862

7.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
Provisión cartera no repactada	309.477	602.510
Provisión cartera repactada	97.306	94.021
Recuperos del período o ejercicio	(85.517)	(1.780.244)
Total	321.266	(1.083.713)

Dentro de la provisión cartera no repactada del año 2014 se incluye un reverso de provisión por M\$ 1.684.963.-

7.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente por venta de gas:

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2015
	N°	31-12-2015
		M\$
Ventas de gas	4.875.226	414.043.768
Total	4.875.226	414.043.768

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2014
	N°	31-12-2014
		M\$
Ventas de gas	4.806.594	458.546.724
Total	4.806.594	458.546.724

8.- 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.

Metrogas y subsidiarias, 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 los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014 no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2015 y 2014.



8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

8.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

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

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Anticipo por compras de gas	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	5.885.324	0	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Otros valores por cobrar	Más de 1 Año	Negocios conjuntos	US \$	0	0	1.496.819	1.239.392
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Accionista común	CL \$	133.980	114.736	0	0
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.202	929	0	0
76.742.300-4	AutoGasco S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	212.616	271.886	0	0
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	728	260	0	0
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Otros valores por cobrar	Más de 1 Año	Negocios conjuntos	US \$	0	0	5.086.369	5.320.199
TOTALES							6.233.850	387.811	6.583.188	6.559.591

8.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

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

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Compra de gas licuado	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	17.226	8.545	0	0
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Arriendo	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	0	861.949	0	0
76.742.300-4	AutoGasco S.A.	Chile	Compra de combustible	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	18.735	113.065	0	0
96.636.520-k	Gasmar S.A.	Chile	Compra de gas licuado	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	126.977	110.127	0	0
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Servicio transporte	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	219.297	204.325	0	0
O-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Otros valores por pagar	Más de 90 días hasta 1 año	Negocios conjuntos	US \$	119.391	3.200.002	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Compra de gas natural	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	0	4.909.735	0	0
TOTALES							501.626	9.407.748	0	0

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2015 y 2014.



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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2015 31-12-2015		01-01-2014 31-12-2014	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz	Venta de materiales	CL \$	0	0	1.376	1.376
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz	Arriendo	CL \$	224.255	(224.255)	861.949	(861.949)
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Venta de gas natural	CL \$	13.545	13.545	14.587	14.587
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Ventas de otros servicios	CL \$	0	0	608	608
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Almacenaje	CL \$	91.217	(91.217)	79.650	(79.650)
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Compra de gas a granel	CL \$	282	(282)	0	0
96.568.740-9	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	471	(471)	0	0
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo	CL \$	7.458	(7.458)	9.332	(9.332)
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz común	Venta de gas natural	CL \$	2.691.974	2.691.974	3.581.628	3.581.628
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz común	Ventas de otros servicios	CL \$	992	992	518	518
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz común	Compra de gas natural	CL \$	42.577	(42.577)	27.058	(27.058)
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	348.731	0	750.857	(750.857)
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz común	Compra de artefactos	CL \$	153.085	(153.085)	0	0
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	887	887	1.090	1.090
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	222.168	222.168	0	0
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	4.508	0	0	0
96.636.520-k	Gasmar S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo (respaldo)	CL \$	1.291.425	(1.291.425)	1.226.976	(1.226.976)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista común	Compra de combustibles	CL \$	82.904	(82.904)	102.332	(102.332)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista común	Venta de gas natural	CL \$	1.404.270	1.404.270	1.363.738	1.363.738
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de gas natural	US\$	242.989.107	(242.989.107)	259.337.318	(259.337.318)
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US\$	43.210	43.210	32.756	32.756
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Otras valores por cobrar	US\$	0	0	252.384	0
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Servicio de transporte	CL \$	2.654.302	(2.654.302)	1.739.671	(1.739.671)
O-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US\$	365.717	365.717	289.332	289.332
O-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Servicio de transporte	US\$	1.330.256	(1.330.256)	1.160.779	(1.160.779)

8.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

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

Con fecha 20 de noviembre de 2014 en la sesión de Directorio N°250, los directores señores Matías Pérez Cruz, Francisco Marín Jordán, Claudio Hornauer Herrmann y Eduardo Navarro Beltrán presentaron sus renuncias al cargo de Director, las cuales fueron aceptadas por el Directorio, designando como directores en su reemplazo a los señores Antonio Basolas Tena, Manuel García Cobaleda, Sergio Aranda Moreno y Juan Ignacio Langlois Margozzini, respectivamente, quienes aceptaron la designación en la misma reunión. Se designó como Presidente del Directorio y de la Sociedad al director señor Antonio Basolas Tena.

En la reunión de Directorio N°255 del 31 de marzo de 2015, don Antonio Basolas hizo llegar su carta renuncia al cargo de Presidente del Directorio, asumió el cargo a partir de ese momento el Sr. Antonio Gallart Gabás.

En Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 15 de abril de 2015 se eligió a los integrantes del Directorio el cual quedó compuesto de la siguiente forma:

Antonio Gallart Gabás	Presidente
Eduardo Morandé Montt	Vicepresidente
Sergio Aranda Moreno	Director
Pablo Sobarzo Mierzo	Director
Rafael Salas Cox	Director
Juan Ignacio Langlois Margozzini	Director
Jorge Ferrando Yáñez	Director
Andrés Lehuedé Bromley	Director
Rodrigo Huidobro Alvarado	Director

Se designó como Presidente de Directorio y de la Sociedad al director señor Antonio Gallart Gabás y como Vicepresidente al director señor Eduardo Morandé Montt.

El equipo gerencial de la Sociedad lo componen un gerente general, un fiscal, siete gerentes de área y dieciséis subgerentes de área.

8.2.1.- Remuneración del Directorio.

Según lo establecido en el Artículo N° 33 de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 15 de abril de 2015, fijó los siguientes montos para el ejercicio 2015:

- Dietas por asistencia a sesiones.

Pagar a cada Director 40 unidades de fomento por asistencia a las sesiones del directorio. Con un máximo de 2 sesiones por mes. La dieta del Presidente del Directorio será el equivalente a dos veces la dieta que le corresponda a un Director, con un máximo de dos sesiones mensuales.

El detalle de los montos registrados por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014 a favor de los señores Directores es el siguiente:

Nombre	Cargo	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
		Dieta directorío M\$	Dieta directorío M\$
Antonio Gallart Gabás	Presidente	20.503	0
Eduardo Morandé Montt	Vicepresidente	12.302	10.836
Rodrigo Huidobro Alvarado	Director	11.277	10.836
Eduardo Cabello Correa	Ex - Director	7.176	8.866
Juan Ignacio Langlois	Director	11.277	1.970
Sergio Aranda Moreno	Director	12.302	1.970
Manuel García Cobaleda	Ex - Director	3.075	1.970
Jorge Ferrando Yáñez	Director	12.302	8.866
Andrés Lehuedé Bromley	Director	12.302	8.866
Ricardo Cruzat Ochagavía	Ex - Director	3.076	10.836
Pablo Sobarzo Mierzo	Director	7.176	0
Rafael Salas Cox	Director	9.226	0
Antonio Basolas Tena	Ex - Presidente	4.101	3.940
Matías Perez Cruz	Ex - Presidente	0	19.701
Francisco Javier Marín Jordan	Ex - Director	0	9.851
Eduardo Navarro Beltrán	Ex - Director	0	9.851
Ramiro Méndez Urrutia	Ex - Director	0	985
Lorenzo Gazmuri Schleyer	Ex - Director	0	985
Claudio Hornauer Herrmann	Ex - Director	0	9.851
Totales		126.095	120.180

8.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados al equipo gerencial clave de la Sociedad asciende a M\$ 3.548.974 por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015, (M\$ 4.216.429 en el mismo período de 2014).

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

El detalle de remuneraciones del personal clave de la gerencia al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Remuneraciones recibidas por el personal clave de la gerencia	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
Salario.	2.388.454	2.307.451
Beneficios a corto plazo para los empleados.	625.206	760.526
Otros beneficios a largo plazo.	467.129	1.148.452
Beneficios por terminación.	68.185	0
Totales	3.548.974	4.216.429

9.- INVENTARIOS.

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

Clases de inventarios	Corriente	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Gas.	1.490.347	1.904.746
Materias primas.	172.052	382.397
Mercaderías para la venta.	421.295	1.883.165
Suministros para mantención.	1.891.344	2.259.599
Total	3.975.038	6.429.907

9.1.- Información adicional de inventarios.

Otra información de inventarios	Corrientes	
	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	263.540.788	274.694.158

10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro es el siguiente para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

Activos, pasivos por impuestos	Corriente	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Activos por impuestos		
Pagos provisionales mensuales.	27.771.654	0
Impuesto a la renta de primera categoría.	(18.753.022)	0
Rebajas al impuesto.	2.828.485	0
Créditos al impuesto.	39.057	26.306
Subtotal activos por impuestos	11.886.174	26.306
Pasivos por impuestos		
Impuesto a la renta de primera categoría.	0	(26.070.981)
Pagos provisionales mensuales.	0	25.709.616
Rebajas al impuesto.	0	290.244
Subtotal pasivos por impuestos	0	(71.121)
Total activos (pasivos) por impuestos	11.886.174	(44.815)

Distintas partidas de créditos al impuesto, corresponden a distintas entidades. Como contribuyentes individualmente considerados se presentan en activos o compensando los pasivos según corresponda.

11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Gastos pagados por anticipado.	1.463.460	2.062.897	0	0
Garantías de arriendo.	0	0	652.312	50.728
Total	1.463.460	2.062.897	652.312	50.728



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

12.1.- Composición del rubro.

Al 31 de diciembre de 2015

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2015 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2015 M\$
Inversiones en sociedades con control conjunto.	30.347.493		5.895.182	(5.822.164)	1.846.519	7.812	32.274.842
Total	30.347.493	0	5.895.182	(5.822.164)	1.846.519	7.812	32.274.842

Al 31 de diciembre de 2014

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2014 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2014 M\$
Inversiones en sociedades con control conjunto.	5.347.719	13.711.563	6.352.399	(7.853.986)	2.498.272	10.291.526	30.347.493
Total	5.347.719	13.711.563	6.352.399	(7.853.986)	2.498.272	10.291.526	30.347.493

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2015 y 2014.



12.2.- Sociedades con control conjunto.

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

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2015 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2015 M\$
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Chile	AR \$	47,00000%	47,00000%	9.318.117	0	(69.902)	(580.148)	(1.813.795)	7.812	6.862.084
Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	US \$	47,00000%	47,00000%	3.603.154	0	604.729	0	608.159	0	4.816.042
Andes Operaciones y Servicio S.A.	Chile	US \$	50,00000%	50,00000%	247.554	0	122.693	0	28.969	0	399.216
GNL Quintero S.A.	Chile	US \$	20,00000%	20,00000%	15.361.918	0	4.359.608	(5.242.016)	2.713.169	0	17.192.679
GNL Chile S.A.	Chile	US \$	33,33300%	33,33300%	1.816.750	0	878.054	0	310.017	0	3.004.821
Total					30.347.493	0	5.895.182	(5.822.164)	1.846.519	7.812	32.274.842

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2014 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2014 M\$
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Chile	AR \$	47,00000%	47,00000%	0	9.486.368	(169.962)	0	1.711	0	9.318.117
Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	US \$	47,00000%	47,00000%	0	3.962.472	(362.971)	0	3.653	0	3.603.154
Andes Operaciones y Servicio S.A.	Chile	US \$	50,00000%	50,00000%	0	262.723	(15.323)	0	154	0	247.554
GNL Quintero S.A.	Chile	US \$	20,00000%	20,00000%	4.789.041	0	5.791.198	(7.853.986)	2.344.139	10.291.526	15.361.918
GNL Chile S.A.	Chile	US \$	33,33300%	33,33300%	558.678	0	1.109.457	0	148.615	0	1.816.750
Total					5.347.719	13.711.563	6.352.399	(7.853.986)	2.498.272	10.291.526	30.347.493

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2015 y 2014.



12.2.2.- Información resumida en sociedades con control conjunto.

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-12-2015												
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas	Ganancia (pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	47,000000%	5.641.511	11.113.294	16.754.805	224.411	1.930.215	2.154.626	14.600.179	3.241.170	(3.389.898)	(148.728)	(148.728)	0	(148.728)
Gasoductos Gasandes S.A.	47,000000%	5.580.437	26.666.508	32.246.945	1.555.250	20.444.797	22.000.047	10.246.898	7.843.007	(6.556.350)	1.286.657	1.286.657	0	1.286.657
Andes Operaciones y Servicios S.A.	50,000000%	965.818	290.597	1.256.415	457.983	0	457.983	798.432	1.745.644	(1.500.258)	245.386	245.386	0	245.386
GNL Quintero S.A.	20,000000%	154.256.694	679.632.352	833.889.046	22.117.223	725.808.428	747.925.651	85.963.395	130.202.228	(108.404.188)	21.798.040	21.798.040	4.730.701	26.528.741
GNL Chile S.A.	33,333000%	70.380.736	19.854.646	90.235.382	59.694.427	21.526.402	81.220.829	9.014.553	647.696.345	(645.062.157)	2.634.188	2.634.188	310.784	2.944.972
Total		236.825.196	737.557.397	974.382.593	84.049.294	769.709.842	853.759.136	120.623.457	790.728.394	(764.912.851)	25.815.543	25.815.543	5.041.485	30.857.028

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-12-2014												
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas	Ganancia (pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	47,000000%	3.179.213	17.889.737	21.068.950	834.240	408.929	1.243.169	19.825.781	2.873.369	(2.995.340)	(121.971)	(121.971)	0	(121.971)
Gasoductos Gasandes S.A.	47,000000%	5.064.292	23.914.247	28.978.539	2.438.408	18.873.846	21.312.254	7.666.285	9.268.576	(7.831.279)	1.437.297	1.437.297	0	1.437.297
Andes Operaciones y Servicios S.A.	50,000000%	871.857	6.557.454	7.429.311	6.934.203	0	6.934.203	495.108	1.644.464	251.910	1.896.374	1.896.374	0	1.896.374
GNL Quintero S.A.	20,000000%	99.047.084	597.455.804	696.502.888	20.954.111	598.739.185	619.693.296	76.809.592	117.513.026	(88.557.035)	28.955.991	28.955.991	74.333.524	103.289.515
GNL Chile S.A.	33,333000%	72.293.371	81.971	72.375.342	63.205.602	3.719.435	66.925.037	5.450.305	728.329.802	(725.001.397)	3.328.405	3.328.405	270.898	3.599.303
Total		180.455.817	645.899.213	826.355.030	94.366.564	621.741.395	716.107.959	110.247.071	859.629.237	(824.133.141)	35.496.096	35.496.096	74.604.422	110.100.518



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

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31-12-2015						
	Efectivo y equivalente a efectivo	Otros pasivos financieros corrientes	Otros pasivos financieros no corrientes	Gasto por depreciación y amortización	Ingresos de actividades ordinarias procedentes de intereses	Gastos por intereses	Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
GNL Quintero S.A.	140.433.430	15.083.088	666.266.431	(23.575.435)	202.047	(48.422.015)	(9.011.604)
GNL Chile S.A.	20.034.779	0	0	(19.185)	306.914	(135.102)	(742.481)
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	5.049.948	277.673	0	(684.594)	200.265	(2.130)	(174.699)
Gasoducto Gasandes S.A.	4.459.805	629.912	5.472.493	(840.829)	48.291	(1.782.502)	(29.117)
Andes Operaciones y Servicios S.A.	764.416	16.263	0	(44.669)	1.491	(710)	(6.747)
Total	170.742.378	16.006.936	671.738.924	(25.164.712)	759.008	(50.342.459)	(9.964.648)

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31-12-2014						
	Efectivo y equivalente a efectivo	Otros pasivos financieros corrientes	Otros pasivos financieros no corrientes	Gasto por depreciación y amortización	Ingresos de actividades ordinarias procedentes de intereses	Gastos por intereses	Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
GNL Quintero S.A.	83.890.469	12.886.763	556.718.002	(16.636.003)	12.645	(36.681.605)	(8.121.670)
GNL Chile S.A.	367.888	0	0	(26.602)	461.098	(103.370)	(889.385)
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	3.881.987	238.490	0	(309.791)	34.421	(4.154)	(75.371)
Gasoducto Gasandes S.A.	3.703.602	708.278	13.617.275	(1.007.712)	40.949	(1.278.928)	(399.999)
Andes Operaciones y Servicios S.A.	299.735	0	0	(2.374)	7.122	(1.187)	0
Total	92.143.681	13.833.531	570.335.277	(17.982.482)	556.235	(38.069.244)	(9.486.425)



12.3.- Inversiones en subsidiarias.

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

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2015 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2015 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	\$	99,99500%	99,99500%	5.083.804	10.880.251	0	(11.773.411)	14.918	4.205.562	(588)
Centrogas S.A.	Chile	\$	100,00000%	100,00000%	0	0	(1.130.361)	0	0	0	0
Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	\$	99,90000%	99,90000%	235.869	(124.855)	0	0	0	111.014	0
Total					5.319.673	10.755.396	(1.130.361)	(11.773.411)	14.918	4.316.576	(588)

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2014 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2014 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	\$	99,99500%	99,99500%	8.224.980	10.074.077	0	(13.243.338)	28.085	5.083.804	(663)
Centrogas S.A.	Chile	\$	100,00000%	100,00000%	0	0	14.828	0	0	0	0
Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	\$	99,90000%	99,90000%	224.557	(1.290)	0	0	12.602	235.869	0
Total					8.449.537	10.072.787	14.828	(13.243.338)	40.687	5.319.673	(663)

Al 31 de diciembre de 2015 y 2014 la subsidiaria Centrogas S.A. presenta un patrimonio negativo, por lo que no está dentro de los saldos de inversión. Se clasifica en pasivos no corrientes.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2015 y 2014.



12.3.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

Inversiones en sociedades subsidiarias	Porcentaje participación	31-12-2015													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	99,99500%	5.152.694	178.416	5.331.110	30.265	1.095.073	1.125.338	4.205.772	56.557.694	(41.822.565)	(3.854.334)	10.880.795	10.880.795	10.880.795	10.880.795
Centrogas S.A.	100,00000%	1.263.379	1.069.748	2.333.127	4.426.929	0	4.426.929	(2.093.802)	3.613.967	(1.861.548)	(2.882.780)	(1.130.361)	(1.130.361)	(1.130.361)	(1.130.361)
Financiamiento Doméstico S.A.	99,90000%	123.606	263	123.869	12.744	0	12.744	111.125	0	(4.602)	(120.379)	(124.981)	(124.981)	(124.981)	(124.981)
Total		6.539.679	1.248.427	7.788.106	4.469.938	1.095.073	5.565.011	2.223.095	60.171.661	(43.688.715)	(6.857.493)	9.625.453	9.625.453	9.625.453	9.625.453

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Inversiones en sociedades subsidiarias	Porcentaje participación	31-12-2014													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	99,99500%	7.374.617	222.848	7.597.465	1.966.748	546.659	2.513.407	5.084.058	60.538.460	(47.648.588)	(2.815.291)	10.074.581	10.074.077	10.059.158	10.058.655
Centrogas S.A.	100,00000%	1.935.385	697.623	2.633.008	3.521.705	104.582	3.626.287	(993.279)	6.620.752	(3.166.621)	(3.439.303)	14.828	14.828	(22.423)	(22.423)
Financiamiento Doméstico S.A.	99,90000%	154.802	93.832	248.634	12.529	0	12.529	236.105	0	(5.154)	3.863	(1.291)	(1.290)	(1.291)	(1.290)
Total		9.464.804	1.014.303	10.479.107	5.500.982	651.241	6.152.223	4.326.884	67.159.212	(50.820.363)	(6.250.731)	10.088.118	10.087.616	10.035.444	10.034.942

13.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

13.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por softwares computacionales. Su detalle al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-12-2015		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	100.725	(52.571)	48.154
Programas informáticos.	15.601.870	(14.951.829)	650.041
Total	15.702.595	(15.004.400)	698.195

Activos Intangibles	31-12-2014		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	96.094	(46.465)	49.629
Programas informáticos.	15.586.466	(14.532.877)	1.053.589
Total	15.682.560	(14.579.342)	1.103.218

La amortización acumulada al 31 de diciembre de 2015 y 2014, 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 2015 y 2014 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	3	8

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

Movimientos en activos intangibles	31-12-2015		
	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto	Programas informáticos, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015	49.629	1.053.589	1.103.218
Adiciones.	4.631	16.213	20.844
Amortización.	(6.106)	(419.825)	(425.931)
Otros incrementos (disminuciones).	0	64	64
Cambios, total	(1.475)	(403.548)	(405.023)
Saldo final al 31 de Diciembre de 2015	48.154	650.041	698.195

Movimientos en activos intangibles	31-12-2014		
	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto	Programas informáticos, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2014	47.759	439.440	487.199
Adiciones.	7.407	890.484	897.891
Amortización.	(5.537)	(276.335)	(281.872)
Cambios, total	1.870	614.149	616.019
Saldo al 31 de diciembre de 2014	49.629	1.053.589	1.103.218

El cargo a resultados del período por amortización de intangibles al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2015 31-12-2015			01-01-2014 31-12-2014		
	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$
Gastos de administración.	6.106	419.825	0	5.537	276.335	0
Total	6.106	419.825	0	5.537	276.335	0

14.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

14.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes.

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	60	80
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	60
Vida útil para vehículos de motor.	7	7
Vida útil para otras propiedades, planta y equipo.	5	10

14.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Construcciones en curso.	57.065.558	58.450.455
Terrenos.	6.435.086	6.435.086
Edificios.	6.253.185	6.381.349
Planta y equipos.	654.693.332	657.631.976
Plantas de respaldo.	10.272.107	8.396.812
Red de distribución de gas.	549.608.222	549.904.088
Medidores y reguladores.	94.813.003	99.331.076
Equipamiento de tecnología de la información	1.329.423	1.747.848
Instalaciones fijas y accesorios	90.309.306	83.074.604
Herramientas.	90.367	106.281
Muebles y útiles.	29.201	43.428
Empalmes y otros activos.	90.189.738	82.924.895
Vehículos de motor.	16.672	22.077
Otras propiedades, plantas y equipos.	12.051.579	11.717.317
Total	828.154.141	825.460.712

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Construcciones en curso.	57.065.558	58.450.455
Terrenos.	6.435.086	6.435.086
Edificios.	6.726.218	6.726.218
Planta y equipos.	833.282.381	811.419.446
Plantas de respaldo.	23.081.642	19.865.921
Red de distribución de gas.	604.332.114	592.222.489
Medidores y reguladores.	205.868.625	199.331.036
Equipamiento de tecnología de la información	2.730.334	2.759.281
Instalaciones fijas y accesorios	114.277.739	104.113.553
Herramientas.	1.105.551	1.105.551
Muebles y útiles.	1.468.718	1.477.441
Empalmes y otros activos.	111.703.470	101.530.561
Vehículos de motor.	219.749	219.749
Otras propiedades, plantas y equipos.	18.743.188	18.062.140
Total	1.039.480.253	1.008.185.928

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Edificios.	473.033	344.869
Planta y equipos.	178.589.049	153.787.470
Plantas de respaldo.	12.809.535	11.469.109
Red de distribución de gas.	54.723.892	42.318.401
Medidores y reguladores.	111.055.622	99.999.960
Equipamiento de tecnología de la información	1.400.911	1.011.433
Instalaciones fijas y accesorios	23.968.433	21.038.949
Herramientas.	1.015.184	999.270
Muebles y útiles.	1.439.517	1.434.013
Empalmes y otros activos.	21.513.732	18.605.666
Vehículos de motor.	203.077	197.672
Otras propiedades, plantas y equipos.	6.691.609	6.344.823
Total	211.326.112	182.725.216



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

Movimiento al 31 de diciembre de 2015.

Movimiento año 2015		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015		58.450.455	6.435.086	6.381.349	657.631.976	1.747.848	83.074.604	22.077	11.717.317	825.460.712
Cambios	Adiciones.	28.401.051	0	0	0	4.703	782	0	5.045.260	33.451.796
	Desapropiaciones		0	0	0	0	0	0	(780.000)	(780.000)
	Gasto por depreciación y retiros.			(128.164)	(26.109.843)	(423.128)	(2.964.978)	(5.405)	(346.786)	(29.978.304)
	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocido en el patrimonio neto.		0	0	0	0	0	0	0	0
	Otros incrementos (decrementos).	(29.785.948)	0	0	23.171.199	0	10.198.898	0	(3.584.212)	(63)
	Total cambios	(1.384.897)	0	(128.164)	(2.938.644)	(418.425)	7.234.702	(5.405)	334.262	2.693.429
Saldo final al 31 de Diciembre de 2015		57.065.558	6.435.086	6.253.185	654.693.332	1.329.423	90.309.306	16.672	12.051.579	828.154.141

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2015 y 2014.



Movimiento al 31 de diciembre de 2014.

Movimiento año 2014		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2014		38.675.972	5.348.246	5.779.800	671.716.092	961.844	79.063.222	27.482	13.002.824	814.575.482
Cambios	Adiciones.	40.212.027	0	0	105.264	33.143	130.997	0	0	40.481.431
	Desapropiaciones	0	0	0	0	0	0	0	(1.230.000)	(1.230.000)
	Gasto por depreciación y retiros.			(112.870)	(26.720.395)	(251.543)	(2.615.300)	(5.405)	(461.947)	(30.167.460)
	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocido en el patrimonio neto.		1.086.840	714.419	0	0	0	0	0	1.801.259
			0	0	0	0	0	0	0	0
			0	0	0	0	0	0	0	0
			1.086.840	714.419	0	0	0	0	0	1.801.259
Otros incrementos (decrementos).		(20.437.544)	0	0	12.531.015	1.004.404	6.495.685	0	406.440	0
Total cambios		19.774.483	1.086.840	601.549	(14.084.116)	786.004	4.011.382	(5.405)	(1.285.507)	10.885.230
Saldo final al 31 de diciembre de 2014		58.450.455	6.435.086	6.381.349	657.631.976	1.747.848	83.074.604	22.077	11.717.317	825.460.712

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

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

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

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Importe en libros de Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso.	28	27
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	30.518.698	44.477.387

14.5.- Costo por intereses.

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014 no se han capitalizado intereses, por no existir propiedades, planta y equipo que califiquen para dicha activación.

14.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

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

Las tasaciones vinculadas con las plantas y equipos e instalaciones fijas fueron efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos, considerando su estado actual. La última revaluación se efectuó el 31 de diciembre de 2014, sobre los bienes Terrenos y Edificios.

El valor razonable para las instalaciones de gas, mencionado en los párrafos anteriores, ha sido incorporado a la fórmula de Marston y Agg, que calcula el valor de un bien a una determinada fecha considerando su antigüedad, las condiciones actuales de uso y el período de retorno de los flujos que genera el bien. Esta metodología asigna un valor económico a los activos, considerando un desgaste incremental a medida que estos se acercan al final de su vida útil.

Los valores determinados, aplicando la metodología descrita en párrafos anteriores, modifican los valores brutos y la depreciación acumulada de los diferentes activos para reflejar finalmente el valor neto retasado.

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

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

Las redes de distribución de gas se revalorizaron al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2013. Las tasaciones se llevaron a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abonó a la reserva o superávit de revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de resultados integrales. En el año 2014 se realizó la revaluación de Terrenos y Edificios alcanzando un mayor valor de M\$1.801.259.

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

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Terrenos.	3.463.313	3.463.313
Edificios.	3.606.477	3.474.082
Instalaciones fijas y accesorios.	55.046.030	53.025.266
Planta y equipos.	379.747.626	365.806.924
Total	441.863.446	425.769.585

El siguiente es el movimiento de la porción del valor de los activos detallados precedentemente atribuibles a su revaluación para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial	327.603.721	343.664.508
Ajustes de revaluación.	0	1.801.259
Retiros de propiedades, planta y equipos revaluado.	(1.399.038)	0
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(10.496.788)	(17.862.046)
Movimiento del ejercicio	(11.895.826)	(16.060.787)
Total	315.707.895	327.603.721

Propiedades, planta y equipo, revaluación	31-12-2015			31-12-2014		
	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$
Terrenos.	6.435.086	3.463.313	2.971.773	6.435.086	3.463.313	2.971.773
Edificios.	6.253.185	3.606.477	2.646.708	6.381.349	3.474.082	2.907.267
Planta y equipos.	654.693.332	379.747.626	274.945.706	657.631.976	365.806.924	291.825.052
Instalaciones fijas y accesorios	90.189.738	55.046.030	35.143.708	82.924.895	53.025.266	29.899.629
Total	757.571.341	441.863.446	315.707.895	753.373.306	425.769.585	327.603.721

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

Valor de libros según modelo del costo de propiedades, planta y equipo no revaluado	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Construcción en curso.	57.065.558	58.450.455
Equipamiento de tecnologías de la información.	1.329.423	1.747.848
Instalaciones fijas y accesorios.	119.568	149.709
Vehículos de motor.	16.672	22.077
Otras propiedades, planta y equipos.	12.051.579	11.717.317
Total	70.582.800	72.087.406

14.7.- Activos sujetos a arrendamientos financieros.

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

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero, neto	31-12-2015			31-12-2014		
	Valor bruto M\$	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor M\$	Valor Neto M\$	Valor bruto M\$	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor M\$	Valor Neto M\$
Terreno bajo arrendamientos financieros.	0	0	0	3.558.354	0	3.558.354
Edificio en arrendamiento financiero.	0	0	0	6.706.739	(341.408)	6.365.331
Total	0	0	0	10.265.093	(341.408)	9.923.685

Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, obligaciones por arrendamientos financieros	31-12-2015			31-12-2014		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$
Hasta un año.	0	0	0	3.742.836	(55.269)	3.687.567
Total	0	0	0	3.742.836	(55.269)	3.687.567

Con ocasión del pago de la opción de compra estos activos pasaron a formar parte de Propiedades, Planta y Equipo.

15.- DETERIORO DE ACTIVOS.

15.1.- 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 2015 y 2014 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2015 31-12-2015	
	Activos financieros	Total
	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(406.783)	(406.783)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	85.517	85.517

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2014 31-12-2014	
	Activos financieros	Total
	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(696.531)	(696.531)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	1.780.244	1.780.244

Información a revelar para cada pérdida por deterioro de valor significativa reconocida o que haya revertido para activos individuales o unidades generadoras de efectivo	01-01-2015 31-12-2015		00-01-1900 31-12-2015	
	Cuentas por cobrar	Total	Cuentas por cobrar	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor	(406.783)	(406.783)	(406.783)	(406.783)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas	85.517	85.517	85.517	85.517

Información a revelar para cada pérdida por deterioro de valor significativa reconocida o que haya revertido para activos individuales o unidades generadoras de efectivo	01-01-2014 31-12-2014		00-01-1900 31-12-2014	
	Cuentas por cobrar	Total	Cuentas por cobrar	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor	(696.531)	(696.531)	(696.531)	(696.531)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas	1.780.244	1.780.244	1.780.244	1.780.244

Las pérdidas y reversión de pérdidas por deterioro de activos financieros al 31 de diciembre de 2015 y 2014, corresponden al deterioro de cuentas por cobrar registrado en nota 8.5.

16.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

Al 31 de diciembre de 2014 se procedió a la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos como consecuencia de la aplicación de las modificaciones legales introducidas por la Ley N° 20.780 (Reforma Tributaria), publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014, lo que originó un incremento en los pasivos diferidos por M\$ 47.672.029.

16.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Relativos a provisiones.	1.281.727	874.827
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	24.065	24.070
Relativos a pérdidas fiscales.	641.793	482.347
Relativos a cuentas por cobrar.	610.580	503.020
Relativos a los inventarios.	388.699	0
Relativos a otros.	44.167	15.475
Total	2.991.031	1.899.739

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

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

16.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	99.382.859	102.708.414
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	84.331.363	86.738.674
Relativos a intangibles.	9.111	9.858
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	1.738.506	1.845.986
Relativos a contratos de leasing.	0	742.128
Total	185.461.839	192.045.060

16.3.- 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 2015 y 2014:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial	1.899.739	4.865.236
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	1.091.292	(4.250.785)
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	0	1.285.288
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	1.091.292	(2.965.497)
Total	2.991.031	1.899.739

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

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial	192.045.060	147.434.003
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(6.583.221)	(4.346.260)
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	0	48.957.317
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	(6.583.221)	44.611.057
Total	185.461.839	192.045.060

16.4.- 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	31-12-2015			31-12-2014		
	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
Activos por impuestos diferidos.	2.991.031	(2.165.179)	825.852	1.899.739	(1.398.219)	501.520
Pasivos por impuestos diferidos.	(185.461.839)	2.165.179	(183.296.660)	(192.045.060)	1.398.219	(190.646.841)
Total	(182.470.808)	0	(182.470.808)	(190.145.321)	0	(190.145.321)



17.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 31 de diciembre de 2015 y 2014, es el siguiente:

17.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	31-12-2015		31-12-2014	
			Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.		CL \$	17.668.229	34.943.096	10.183.570	24.922.922
Préstamos bancarios.		US \$	1.473.282	11.333.703	1.249.669	9.671.489
Total préstamos bancarios			19.141.511	46.276.799	11.433.239	34.594.411
Obligaciones con el público (bonos)		UF	4.429.870	149.646.664	4.132.142	148.751.900
Obligaciones por arrendamiento financiero		UF	0	0	3.687.567	0
Obligaciones por arrendamiento financiero			0	0	3.687.567	0
Total			23.571.381	195.923.463	19.252.948	183.346.311

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

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2015 y 2014.



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

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes			
								Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos			Total no corrientes
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 4 hasta 5 años	
								M\$	M\$	M\$	31-12-2015	M\$	M\$	M\$	31-12-2015
Chile	Metrogas S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	4,50%	4,60%	Sin Garantía	0	102.222	0	102.222	12.477.919	0	0	12.477.919
Chile	Metrogas S.A.	Banco Santander	CL \$	Al vencimiento	4,55%	4,60%	Sin Garantía	0	102.222	0	102.222	12.478.140	0	0	12.478.140
Chile	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	4,21%	4,46%	Sin Garantía	0	96.633	0	96.633	9.987.037	0	0	9.987.037
Chile	Metrogas S.A.	Banco Estado	US\$	Al vencimiento	1,12%	1,02%	Sin Garantía	0	3.472	1.420.320	1.423.792	0	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	Banco de Chile	US\$	Al vencimiento	1,70%	1,82%	Sin Garantía	0	0	49.490	49.490	0	0	11.333.703	11.333.703
Chile	Metrogas S.A.	Banco Santander	CL \$	Mensual	3,84%	3,84%	Sin Garantía	17.367.152	0	0	17.367.152	0	0	0	0
Totales								17.367.152	304.549	1.469.810	19.141.511	34.943.096	0	11.333.703	46.276.799

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes			
								Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos			Total no corrientes
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 4 hasta 5 años	
								M\$	M\$	M\$	31-12-2014	M\$	M\$	M\$	31-12-2014
Chile	Metrogas S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	4,50%	4,28%	Sin garantía	0	0	89.333	89.333	0	12.461.267	0	12.461.267
Chile	Metrogas S.A.	Banco Santander	CL \$	Al vencimiento	4,55%	4,34%	Sin garantía	0	0	89.333	89.333	0	12.461.655	0	12.461.655
Chile	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	4,25%	3,80%	Sin garantía	16.344	0	9.988.560	10.004.904	0	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	Banco Estado	US \$	Al vencimiento	1,12%	0,73%	Sin garantía	0	2.121	1.209.839	1.211.960	0	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	Banco Chile	US \$	Al vencimiento	1,70%	1,63%	Sin garantía	0	0	37.709	37.709	0	0	9.671.489	9.671.489
Totales								16.344	2.121	11.414.774	11.433.239	0	24.922.922	9.671.489	34.594.411

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2015 y 2014.



17.3.- Obligaciones con el público. (Bonos)

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Corrientes			No Corrientes						
										Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos						Total no corrientes
								Pago de intereses	Pago de amortización	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2015	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	31-12-2015
										M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
217	BMGAS-B-1	69.147	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	161.307	0	161.307	159.399	171.901	184.403	196.905	860.117	0	1.572.725
217	BMGAS-B-2	622.318	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	1.315.134	0	1.315.134	1.434.601	1.547.119	1.659.637	1.772.155	7.740.947	0	14.154.459
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	0	98.892	98.892	0	0	0	0	0	20.302.446	20.302.446
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	0	395.566	395.566	0	0	0	0	0	81.209.784	81.209.784
344	BMGAS-F	1.499.998	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Chile	Semestral	Semestral	2.458.971	0	2.458.971	4.271.524	4.271.524	4.271.524	4.271.524	15.321.154	0	32.407.250
Totales										3.935.412	494.458	4.429.870	5.865.524	5.990.544	6.115.564	6.240.584	23.922.218	101.512.230	149.646.664

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Corrientes			No Corrientes						
										Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos						Total no corrientes
								Pago de intereses	Pago de amortización	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2014	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	31-12-2014
										M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
217	BMGAS-B-1	74.391	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	144.339	0	144.339	141.154	153.167	165.180	177.193	1.011.973	0	1.648.667
217	BMGAS-B-2	669.513	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	1.162.417	0	1.162.417	1.270.396	1.378.514	1.486.633	1.594.752	9.107.660	0	14.837.955
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	0	95.069	95.069	0	0	0	0	0	19.416.891	19.416.891
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	0	380.274	380.274	0	0	0	0	0	77.667.565	77.667.565
344	BMGAS-F	1.666.665	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Chile	Semestral	Semestral	2.350.043	0	2.350.043	4.104.525	4.104.525	4.104.525	4.104.525	18.762.722	0	35.180.822
Totales										3.656.799	475.343	4.132.142	5.516.075	5.636.206	5.756.338	5.876.470	28.882.355	97.084.456	148.751.900

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2015 y 2014.



17.4.- Obligaciones por arrendamiento financiero.

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

Al 31 de diciembre de 2015 no hay deuda por arrendamiento financiero ya que se puso fin a ésta en el momento de ejercer la opción de compra del edificio corporativo por UF141.936,68 en mayo de 2015.

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes			No	
								Vencimientos			Total corrientes	Total no corrientes
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2014	31-12-2014
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Metrogas S.A.	Chilena Consolidada S.A.	UF	Mensual	3,76%	3,76%	Sin garantía	50.471	101.409	3.535.687	3.687.567	0
Totales								50.471	101.409	3.535.687	3.687.567	0

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

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

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Retenciones.	4.124.888	5.881.307
Pasivos acumulados (o devengados). (*)	1.314.905	1.319.161
Proveedores no energéticos.	15.872.974	16.418.944
Acreedores varios.	1.289.502	1.752.360
Otros.	1.090.335	548.454
Total	23.692.604	25.920.226

18.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

(*) Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Vacaciones del personal.	1.177.578	1.179.419
Bonificaciones de feriados	11.232	19.562
Dietas del directorio.	126.095	120.180
Total	1.314.905	1.319.161

18.2.- 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
	31-12-2015 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2015 M\$
Hasta 30 días	6.349.190	9.523.784	4.124.888	19.997.862
Entre 91 y 120 días	0	0	1.090.335	1.090.335
Entre 121 y 365 días	0	0	2.604.407	2.604.407
Total	6.349.190	9.523.784	7.819.630	23.692.604

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	31-12-2014 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2014 M\$
Hasta 30 días	6.567.578	9.851.366	5.881.307	22.300.251
Entre 91 y 120 días	0	0	548.454	548.454
Entre 121 y 365 días	0	0	3.071.521	3.071.521
Total	6.567.578	9.851.366	9.501.282	25.920.226

19.- OTRAS PROVISIONES.

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

19.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	0	26.688
Total	0	26.688

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

19.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

Conceptos	Movimiento de provisiones	
	Por reclamaciones legales M\$	Total al 31-12-2015 M\$
Saldo al 01 de enero de 2015	26.688	26.688
Reversión de provisión no utilizada.	(26.688)	(26.688)
Total cambio en provisiones	(26.688)	(26.688)
Saldo al 31 de Diciembre de 2015	0	0

Saldos al 31 diciembre de 2014.

Conceptos	Movimiento de provisiones	
	Por reclamaciones legales M\$	Total al 31-12-2014 M\$
Saldo al 01 de enero de 2014	2.251.120	2.251.120
Provisión utilizada.	(2.224.432)	(2.224.432)
Total cambio en provisiones	(2.224.432)	(2.224.432)
Saldo al 31 de diciembre de 2014	26.688	26.688

20.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

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

20.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2015	31-12-2014	31-12-2015	31-12-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$
Provisión indemnización años de servicio.	419.874	424.367	3.778.865	3.819.006
Total	419.874	424.367	3.778.865	3.819.006

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

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	31-12-2015	31-12-2014
	M\$	M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	4.243.373	3.279.942
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	428.631	634.236
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	70.162	55.759
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	58.563	381.979
Contribuciones pagadas obligación de planes de beneficios definidos.	(485.788)	(108.543)
Reducciones obligación plan de beneficios definidos.	(116.202)	0
Total cambios en provisiones	(44.634)	963.431
Total	4.198.739	4.243.373

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

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	31-12-2015	31-12-2014
	M\$	M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	4.198.739	4.243.373
Total	4.198.739	4.243.373

20.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios	
	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	428.631	634.236
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	70.162	55.759
Total	498.793	689.995

20.5.- Hipótesis actuariales

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

Detalle	
Tasa de descuento real utilizada.	1,70%
Aumento futuros de salarios.	1,90%
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 2015, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior, la Sociedad contrató a Seacsa, Servicios Actuariales S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 31 de diciembre de 2015, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un punto porcentual 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	441.941	(379.384)

21.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

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

Otros pasivos no financieros	Corrientes	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Ingresos diferidos. (*)	577.629	206.770
Total	577.629	206.770

21.1.- Ingresos diferidos.

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

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Gas por entregar.	296.901	129.015
Ingresos diferidos por movimiento de redes y otros.	280.728	77.755
Total	577.629	206.770

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

Movimiento del período ingresos diferidos	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	206.770	174.726
Adiciones.	9.032.664	4.359.762
Imputación a resultados.	(8.661.805)	(4.327.718)
Total	577.629	206.770

22.- PATRIMONIO NETO.

22.1.- Gestión de capital.

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

Consistente con la industria, la Sociedad monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda por el patrimonio total. La deuda corresponde al total del endeudamiento (incluyendo el endeudamiento corriente y no corriente).

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

22.2.- Capital suscrito y pagado.

Al 31 de diciembre de 2015 y 2014, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 187.096.786.

22.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de diciembre de 2015 y 2014 el capital de Metrogas S.A., está representado por 37.000 acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

22.4.- Política de dividendos.

La política de dividendos de la Compañía se fundamenta en distribuir el máximo de utilidades, de acuerdo a las necesidades de inversión y excedentes de caja del período.

22.5.- Dividendos.

El detalle de los dividendos distribuidos durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

31-12-2015						
N° de dividendo pagado	Descripción de clase de acciones para las cuales existe dividendo pagado	Fecha del dividendo pagado	Importe de dividendo, bruto M\$	Número de acciones sobre las que se paga dividendo	Dividendo por acción \$	Descripción de dividendo pagado
0001	Serie Unica	27-03-2015	3.515.000	37.000	95.000	Provisorio
0002	Serie Unica	28-04-2015	9.805.000	37.000	265.000	Definitivo
0003	Serie Unica	26-06-2015	14.245.000	37.000	385.000	Provisorio
0004	Serie Unica	25-09-2015	9.990.000	37.000	270.000	Provisorio
Total			37.555.000			

31-12-2014						
N° de dividendo pagado	Descripción de clase de acciones para las cuales existe dividendo pagado	Fecha del dividendo pagado	Importe de dividendo, bruto M\$	Número de acciones sobre las que se paga dividendo	Dividendo por acción \$	Descripción de dividendo pagado
0001	Serie Unica	27-03-2014	13.875.000	37.000	375.000	Provisorio
0002	Serie Unica	23-04-2015	13.542.000	37.000	366.000	Definitivo
0003	Serie Unica	23-04-2014	5.994.000	37.000	162.000	Eventual
0004	Serie Unica	26-06-2014	26.233.000	37.000	709.000	Provisorio
0005	Serie Unica	26-06-2014	6.031.000	37.000	163.000	Eventual
0006	Serie Unica	28-10-2014	24.605.000	37.000	665.000	Provisorio
0007	Serie Unica	28-10-2014	4.995.000	37.000	135.000	Eventual
0008	Serie Unica	23-12-2014	8.140.000	37.000	220.000	Provisorio
Total			103.415.000			

22.6.- Reservas.

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

22.6.1.- Superávit de revaluación.

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

Al 31 de diciembre de 2014 se efectuó el último proceso de revaluación de acuerdo a NIC 16 y a las políticas de Metrogas y subsidiarias, el efecto de este incremento neto de impuestos diferidos ascendió a M\$ 1.801.258 y el saldo acumulado de esta reserva al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2015 asciende a M\$ 231.604.557, luego de ser aplicado el respectivo reciclaje, equivalente a la depreciación del período neta de impuestos diferidos por valor de M\$ 8.135.011.

22.6.2.- Reservas de conversión.

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

22.6.3.- 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 2015 asciende a (M\$ 2.543.340) ((M\$ 2.496.320) al 31 de diciembre de 2014), ambos netos de impuestos diferidos.

22.6.4.- Otras reservas.

En este rubro se incluye la desafectación de la Revalorización del Capital Propio del ejercicio 2008 de acuerdo a la Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de fecha 20 de junio de 2008 incorporada en el capital emitido de acuerdo a lo establecido en la ley N° 18.046 artículo 10 inciso segundo y otras reservas que se reconocen de inversiones en subsidiarias y negocios de control conjunto.

22.7.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.

Los componentes de este rubro para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014 son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Aplicación NIC 19 r	1.254.408	1.254.408
Utilidades acumuladas para pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros	69.709.294	33.275.265
Reciclaje acumulado de superávit de reserva de revaluación	8.782.725	37.055.208
Oficio Circular N° 856 - SVS (*)	(29.417.746)	(29.417.746)
Dividendos provisorios	(27.750.000)	(72.853.000)
Resultado del período o ejercicio	54.235.927	82.684.535
Total	76.814.608	51.998.670

(*) El Oficio Circular N° 856 de la SVS, de fecha 17 de octubre de 2014 dispuso que la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos que se producen como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley 20.780 (Reforma Tributaria), publicada el 29 de septiembre de 2014 se realizará con cargo o abono a patrimonio según correspondiera. Durante el ejercicio 2014 el cargo neto registrado en el Patrimonio del Metrogas y subsidiarias ascendió a M\$ 29.417.746.



22.8.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			31-12-2015	31-12-2014	31-12-2015		31-12-2014	
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	0,10000%	0,10000%	111	(125)	236	(1)
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	0,00500%	0,00500%	209	544	254	504
Total					320	419	490	503



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

Movimientos al 31 de diciembre de 2015.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2015	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			54.235.927			419			54.236.346
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	46.054	0	46.054	0	0	0	46.054	0	46.054
Total movimientos del período o ejercicio	46.054	0	46.054	0	0	0	46.054	0	46.054
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(58.563)	11.543	(47.020)	0	0	0	(58.563)	11.543	(47.020)
Total movimientos del período o ejercicio	(58.563)	11.543	(47.020)	0	0	0	(58.563)	11.543	(47.020)
Total resultado integral			54.234.961			419			54.235.380

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2015 y 2014.



Movimientos al 31 de diciembre de 2014.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2014	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			82.684.535			503			82.685.038
Reservas de disponibles para la venta									
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta.	(2.014.128)	905.845	(1.108.283)	0	0	0	(2.014.128)	905.845	(1.108.283)
Total movimientos del período o ejercicio	(2.014.128)	905.845	(1.108.283)	0	0	0	(2.014.128)	905.845	(1.108.283)
Reservas por revaluación									
Otro resultado integral, ganancia (pérdida) por revaluación.	1.801.259	(21.860.984)	(20.059.725)	0	0	0	1.801.259	(21.860.984)	(20.059.725)
Total movimientos del período o ejercicio	1.801.259	(21.860.984)	(20.059.725)	0	0	0	1.801.259	(21.860.984)	(20.059.725)
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	2.498.272	0	2.498.272	0	0	0	2.498.272	0	2.498.272
Total movimientos del período o ejercicio	2.498.272	0	2.498.272	0	0	0	2.498.272	0	2.498.272
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(381.979)	119.848	(262.131)	0	0	0	(381.979)	119.848	(262.131)
Total movimientos del período o ejercicio	(381.979)	119.848	(262.131)	0	0	0	(381.979)	119.848	(262.131)
Otras reservas									
Participación en el otro resultado integral de inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	12.363.340	0	12.363.340	0	0	0	12.363.340	0	12.363.340
Total movimientos del período o ejercicio	12.363.340	0	12.363.340	0	0	0	12.363.340	0	12.363.340
Total resultado integral			76.116.008			503			76.116.511

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

23.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

23.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
Ventas	407.764.982	448.797.668
Venta de gas.	402.344.872	444.570.103
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	5.420.110	4.227.565
Prestaciones de servicios	6.278.786	9.749.056
Arriendo de equipos de medida.	631.118	665.970
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	948.109	835.953
Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas.	911.222	1.179.607
Otras prestaciones	3.788.337	7.067.526
Total	414.043.768	458.546.724

Dentro de ingresos ordinarios, Metrogas tiene registradas ventas a un cliente del sector eléctrico no relacionado que asciende a M\$63.545.629 y M\$60.057.890 al 31 de diciembre de 2015 y 2014 respectivamente. Estos valores representan más del 10% de las ventas de cada ejercicio.

24.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014 que se adjunta, se descomponen como se indica en 25.1, 25.2, 25.3 y 25.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
Costo de venta.	288.904.436	305.926.610
Costo de administración.	38.368.257	29.181.788
Otros gastos por función.	2.636.691	3.542.544
Total	329.909.384	338.650.942

24.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
Compra de gas.	255.919.628	267.815.660
Gastos de personal.	17.472.082	17.260.574
Gastos de operación y mantenimiento.	4.850.454	3.752.330
Gastos de administración.	16.480.547	14.607.378
Costos de mercadotecnia.	2.636.691	3.560.582
Depreciación.	29.819.955	30.160.259
Amortización.	425.931	281.872
Otros gastos varios de operación.	2.304.096	1.212.287
Total	329.909.384	338.650.942

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

24.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	11.548.762	11.172.405
Beneficios a corto plazo a los empleados.	1.239.784	1.519.201
Beneficios por terminación.	538.831	424.707
Otros beneficios a largo plazo.	496.263	731.868
Otros gastos de personal.	3.648.442	3.412.393
Total	17.472.082	17.260.574

24.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	M\$	M\$
Depreciación y retiros		
Costo de ventas.	28.842.928	29.250.586
Gasto de administración.	977.027	909.673
Otras ganancias (pérdidas).	158.349	7.201
Total depreciación	29.978.304	30.167.460
Amortización		
Gasto de administración.	425.931	281.872
Total amortización	425.931	281.872
Total	30.404.235	30.449.332

24.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	M\$	M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(158.349)	(7.201)
Venta de chatarra.	(111.246)	(5.730)
Ajuste reserva de inversion.	0	1.265.413
Provision de obsolescencia existencias activo fijo.	(1.478.427)	(1.230.000)
Indemnizaciones recibidas.	0	1.281
Juicios o arbitrajes.	(49.545)	(117.159)
Indemnizacion BG.	0	356.175
Otras (pérdidas) ganancias.	37.837	(61.539)
Dividendos Gas Andes	0	411.802
Total	(1.759.730)	613.042

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

25.- RESULTADO FINANCIERO.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	M\$	M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	1.006.903	1.204.212
Ingresos por otros activos financieros.	456.239	926.188
Total ingresos financieros	1.463.142	2.130.400
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(2.297.196)	(960.453)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(10.441.173)	(10.397.856)
Gastos por arrendamientos financieros.	(55.325)	(277.563)
Otros gastos.	(70.162)	(384.392)
Total costos financieros	(12.863.856)	(12.020.264)
Total diferencias de cambio (*)	576.982	203.876
Total resultados por unidades de reajuste (**)	(5.765.668)	(8.335.761)
Total	(16.589.400)	(18.021.749)

25.1.- Composición diferencias de cambio.

(*) Diferencias de cambio	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	M\$	M\$
Diferencias de cambio por activos		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	9.566	96.605
Otros activos no financieros.	3.458	726
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	(78.886)	452.136
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	1.100.388	230.372
Total diferencias de cambio por activos	1.034.526	779.839
Diferencias de cambio por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(202.729)	(204.980)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	28.267	17.706
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	(283.082)	(388.689)
Total diferencias de cambio por pasivos	(457.544)	(575.963)
Total diferencia de cambios neta	576.982	203.876

25.2.- Composición unidades de reajuste.

(**) Resultado por unidades de reajuste	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	M\$	M\$
Unidades de reajuste por activos		
Otros activos no financieros.	2.041	4.122
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	3.567	13.652
Activos por impuestos.	555.963	428.163
Total unidades de reajuste por activos	561.571	445.937
Unidades de reajuste por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(6.249.974)	(8.544.753)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(77.265)	(236.945)
Total unidades de reajuste por pasivos	(6.327.239)	(8.781.698)
Total unidades de reajuste neto	(5.765.668)	(8.335.761)

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

26.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015, se procedió a calcular y contabilizar la renta líquida imponible con una tasa del 22,5% para el ejercicio comercial 2015, en base a lo dispuesto por la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014, para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014, esta se encuentra calculada con una tasa del 21%.

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

La Ley N° 20.780, establece que los contribuyentes obligados a declarar sobre la base de sus rentas efectivas según contabilidad completa, podrán optar por aplicar las disposiciones referidas al "Sistema de renta atribuida" o bien, al "Sistema de tributación parcialmente integrado". Tratándose de sociedades anónimas, la opción que se elija deberá ser aprobada en Junta Extraordinaria de Accionistas la que deberá celebrarse antes de la vigencia del año comercial 2017. No obstante, si la sociedad anónima no ejerciere su opción, la ley dispone que se aplicará a ella el sistema de tributación parcialmente integrado.

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

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 17.444.090 y M\$ 26.154.436, respectivamente.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(18.754.294)	(26.070.982)
Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores.	(5.979.417)	(546.297)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(24.733.711)	(26.617.279)
Impuestos diferidos		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias. (*)	3.381.661	462.843
Ajustes por impuestos diferidos de períodos anteriores.	3.907.960	0
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	7.289.621	462.843
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(17.444.090)	(26.154.436)

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(24.733.711)	(26.617.279)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(24.733.711)	(26.617.279)
Impuestos diferidos		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	7.289.621	462.843
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	7.289.621	462.843
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(17.444.090)	(26.154.436)

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

26.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014	01-01-2014 31-12-2014
	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	71.680.436		108.839.474	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(16.128.098)	22,5%	(22.856.290)	21,0%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	732.938	-1,0%	(285.519)	0,3%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	(2.048.930)	2,9%	(3.012.627)	2,8%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(1.315.992)	1,8%	(3.298.146)	3,0%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(17.444.090)	24,3%	(26.154.436)	24,0%

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

Importes antes de impuestos	01-01-2015 31-12-2015			01-01-2014 31-12-2014		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancias (pérdidas) por revaluación.	0	0	0	1.801.259	(21.860.984)	(20.059.725)
Activos financieros disponibles para la venta.	0	0	0	(2.014.128)	905.845	(1.108.283)
Diferencia de cambio por conversión.	46.054	0	46.054	2.498.272	0	2.498.272
Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación.	0	0	0	12.363.340	0	12.363.340
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	(58.563)	11.543	(47.020)	(381.979)	119.848	(262.131)
Total		11.543			(20.835.291)	

27.- GANANCIAS POR ACCION.

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de Metrogas con las acciones comunes.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	54.235.927	82.684.535
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas. (\$)	1.465.836	2.234.717
Cantidad de acciones	37.000	37.000

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

28.- INFORMACION POR SEGMENTO.

28.1.- Criterios de segmentación.

La administración de Metrogas S.A. ha considerado como un solo segmento de negocio la distribución de gas natural. El principal negocio de la Sociedad es la distribución de gas natural a través de sus redes de distribución. En consecuencia, para efectos de la NIIF 8, se define como el único segmento operativo la distribución de gas natural. La distribución de gas natural al 31 de diciembre de 2015 representa el 97,17% de los ingresos de la Sociedad. El saldo corresponde a gas de ciudad, combustible que la sociedad terminó su distribución el primer semestre del año 2015. La red de distribución ha sido modificada para la distribución de gas natural.



29.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

29.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-12-2015 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Activos corrientes	US \$	6.369.414	6.369.414	0	6.369.414	0	0	0	0	6.369.414
Activos no corrientes	US \$	38.902.166	0	0	0	3.426.654	1.703.851	33.771.661	38.902.166	38.902.166
Total activos en moneda extranjera	M/e	45.271.580	6.369.414	0	6.369.414	3.426.654	1.703.851	33.771.661	38.902.166	45.271.580
Pasivos corrientes	US \$	5.382.107	3.792.906	1.589.201	5.382.107	0	0	0	0	5.382.107
Pasivos no corrientes	US \$	11.333.703	0	0	0	0	11.333.703	0	11.333.703	11.333.703
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	16.715.810	3.792.906	1.589.201	5.382.107	0	11.333.703	0	11.333.703	16.715.810

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-12-2014 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Activos corrientes	US \$	1.107.177	1.107.177	0	1.107.177	0	0	0	0	1.107.177
Activos no corrientes	US \$	37.370.556	0	0	0	3.272.666	2.511.005	31.586.885	37.370.556	37.370.556
Total activos en moneda extranjera	M/e	38.477.733	1.107.177	0	1.107.177	3.272.666	2.511.005	31.586.885	37.370.556	38.477.733
Pasivos corrientes	US \$	13.058.171	8.608.500	4.449.671	13.058.171	0	0	0	0	13.058.171
Pasivos no corrientes	US \$	9.671.489	0	0	0	0	9.671.489	0	9.671.489	9.671.489
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	22.729.660	8.608.500	4.449.671	13.058.171	0	9.671.489	0	9.671.489	22.729.660

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2015 y 2014.



29.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes		No corrientes				Total activos 31-12-2015 M\$
			Hasta 90 días M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	19.179	19.179	19.179	0	0	0	0	19.179
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	464.911	464.911	464.911	0	0	0	0	464.911
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	5.885.324	5.885.324	5.885.324	0	0	0	0	5.885.324
Derechos por cobrar.	US \$	44.136	0	0	44.136	0	0	44.136	44.136
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	6.583.188	0	0	3.382.518	1.703.851	1.496.819	6.583.188	6.583.188
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US \$	32.274.842	0	0	0	0	32.274.842	32.274.842	32.274.842
Total activos en moneda extranjera	M/e	45.271.580	6.369.414	6.369.414	3.426.654	1.703.851	33.771.661	38.902.166	45.271.580

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes		No corrientes				Total activos 31-12-2014 M\$
			Hasta 90 días M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	774.837	774.837	774.837	0	0	0	0	774.837
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	332.340	332.340	332.340	0	0	0	0	332.340
Derechos por cobrar.	US \$	463.473	0	0	463.473	0	0	463.473	463.473
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	6.559.590	0	0	2.809.193	2.511.005	1.239.392	6.559.590	6.559.590
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US \$	30.347.493	0	0	0	0	30.347.493	30.347.493	30.347.493
Total activos en moneda extranjera	M/e	38.477.733	1.107.177	1.107.177	3.272.666	2.511.005	31.586.885	37.370.556	38.477.733

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2015 y 2014.



29.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes		Total pasivos 31-12-2015 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Pasivos financieros.	US \$	1.473.282	3.472	1.469.810	1.473.282	0	0	1.473.282
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	3.570.137	3.570.137	0	3.570.137	0	0	3.570.137
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	338.688	219.297	119.391	338.688	0	0	338.688
Pasivos financieros.	US \$	11.333.703	0	0	0	11.333.703	11.333.703	11.333.703
Total pasivos en moneda extranjera		16.715.810	3.792.906	1.589.201	5.382.107	11.333.703	11.333.703	16.715.810

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes		Total pasivos 31-12-2014 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Pasivos financieros.	US \$	1.249.669	0	1.249.669	1.249.669	0	0	1.249.669
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	3.494.440	3.494.440	0	3.494.440	0	0	3.494.440
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	8.314.062	5.114.060	3.200.002	8.314.062	0	0	8.314.062
Pasivos financieros.	US \$	9.671.489	0	0	0	9.671.489	9.671.489	9.671.489
Total pasivos en moneda extranjera		22.729.660	8.608.500	4.449.671	13.058.171	9.671.489	9.671.489	22.729.660

30.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

30.1.- Juicios y otras acciones legales.

30.1.1.-	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:	7026-2011
	Materia:	Cumplimiento de Contrato.
	Cuantía:	U\$S 114.529.337,89
	Estado:	Demanda ordinaria por cumplimiento de contrato deducida por Transportadora de gas del Norte S.A. en contra de Metrogas S.A. reclamando el pago de facturas emitidas por la demandante por concepto de servicios de transporte de gas natural prestados a Metrogas S.A. Metrogas S.A. solicitó la acumulación de este expediente con el Expte. N° 825/2009 (caratulado TGN S.A. c/ Metrogas S.A. (Chile) s/ proceso de conocimiento) que tramita ante el Juzgado en lo Contencioso Administrativo Federal N° 10, Secretaría N° 19. La solicitud fue rechazada el 02 de octubre de 2013 y confirmada por la Cámara Nacional de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo Federal en fecha 02 de junio de 2014. Radicado en la Justicia en lo Civil y Comercial Federal, con fecha 30 de octubre de 2014 se rechazó la excepción de incompetencia opuesta por Metrogas S.A. Frente a esta resolución Metrogas interpuso recurso de apelación. Con fecha 14 de julio de 2015 se nos notificó la resolución de la Cámara de Apelaciones, la cual no hizo lugar al recurso de apelación interpuesto por Metrogas S.A., confirmando de esta manera la resolución de Primera Instancia. En razón de ello, el proceso deberá seguir su trámite en el fuero en lo civil y comercial federal. 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.
30.1.2.-	Nombre del Juicio:	"Metrogas S.A. con TGN proceso de conocimiento"
	Tribunal:	Juzgado Contencioso Administrativo Federal N° 10, Secretaría N° 19, República Argentina
	Rol:	825-2009
	Materia:	Acción meramente declarativa.
	Cuantía:	Indeterminada.
	Estado:	Metrogas S.A. inició una acción meramente declarativa contra Transportadora de Gas del Norte S.A. ("TGN") a efectos que se declare que las disposiciones contenidas en el Decreto N° 689/02 resultan aplicables exclusivamente a las tarifas de transporte que TGN percibe de Metrogas S.A. por el transporte dentro del territorio de la República Argentina de los volúmenes de gas natural que luego sean efectivamente exportados. Teniendo en cuenta lo fallado por la Cámara Nacional de Apelaciones, el proceso no podrá acumularse con el expediente N° 7026-2011, 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.

30.2.- Juicios arbitrales

30.2.1.-	Nombre del Juicio:	“Metrogas S.A. con Total Austral S.A. Wintershall Energía S.A. y Pan American LLC – Sucursal Argentina”
	Tribunal:	Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional.
	Rol:	19465/CA
	Materia:	Demanda por daños y perjuicios.
	Cuantía:	US\$ 241.476.576
	Estado:	Metrogas S.A. presentó demanda arbitral en contra de los integrantes del Consorcio “Aguada Pichana” ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (la “Corte”) con sede en París, Francia. El objeto de la demanda es reclamar los daños y perjuicios derivados de los incumplimientos contractuales incurridos por el Consorcio durante la ejecución del mismo. Las empresas demandadas presentaron su contestación en julio de 2013 y la composición del Tribunal fue determinada en agosto de dicho año. El día 13 de agosto de 2015 Metrogas presentó el Memorial de Réplica, por su parte las Demandadas presentaron el día 14 de diciembre de 2015 el Memorial de Dúplica. Asimismo, con fecha 22 de diciembre de 2015, la Demandada 2 (WIAR) solicitó al Tribunal la oportunidad de presentar observaciones respecto de argumentos sostenidos en la dúplica de la Demandada 1 (TOTAL). Frente a ello, el Tribunal estableció un plazo para que las demás partes tomaran posición respecto de la solicitud. Lo anterior fue realizado el 30 de diciembre de 2015. Además, en la misma fecha, las partes presentaron los nombres de los testigos y expertos a convocar para ser interrogados en la audiencia de mérito, de conformidad con lo dispuesto en el calendario del procedimiento fijado en la Orden Procesal N° 6.
30.2.2.-	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. Con fecha 14 de septiembre de 2015, las partes presentaron sus escritos de conclusiones finales. Al día siguiente, PAE presentó un nuevo escrito alegando que Metrogas había procedido a agregar una nueva prueba. El Árbitro Único dio traslado a Metrogas para sus formulaciones y con fecha 04 de octubre de 2015 se dictó la Orden Procesal N° 10 que resolvió admitir el anexo alegado.

El Árbitro Único, a través de la Orden Procesal N° 11, fijó plazo hasta el 21 de diciembre de 2015 para que las partes se pronuncien respecto de los gastos y costos del arbitraje y hasta el 25 de diciembre de 2015 para presentar sus observaciones respecto del escrito de la otra. Asimismo, a través de la Orden Procesal N° 12, anuló el plazo establecido en la orden anterior para la presentación de observaciones estableciendo que se extendería hasta el 30 de diciembre de 2015, lo que fue cumplido por cada una de las partes. El plazo para dictar laudo final está previsto para el día 29 de enero de 2016, aunque el mismo puede ser prorrogado por la Secretaría de la CCI.

30.3.- Sanciones administrativas:

Durante los ejercicios informados, ni la Sociedad ni sus administradores han sido sancionados por la Superintendencia de Valores y Seguros u otras autoridades administrativas.

30.4.- Restricciones.

Metrogas S.A. ha convenido con bancos, acreedores y tenedores de bonos los siguientes covenants financieros medidos sobre la base de los estados financieros, y para ello se define:

Covenants	31-12-2015	Covenants
Razón de Endeudamiento (1)	0,93	< o = 1,38 veces
Cobertura de Gastos financieros (2)	10,40	> o = 3,5 veces

(1) Razón de Endeudamiento Financiero: Medido sobre la razón entre Total Pasivos (más boletas de Garantía emitidas a terceros) y Total Patrimonio.

(2) Cobertura de Gastos Financieros: definida como la razón entre Ganancia (pérdida) Antes de Impuestos, más o menos Resultado por Unidad de Reajuste, según corresponda, más o menos Diferencia de Cambio según corresponda, más Gastos Financieros Netos (Costos Financieros menos Ingresos Financieros de los Estados Financieros), más Gasto por Depreciación y Gastos Financieros Netos (Costos Financieros menos Ingresos Financieros).

Al cierre de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2015 Metrogas S.A. se encuentra en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

30.5 Otras acciones legales.

Con fecha 5 de marzo de 2015, la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS), notificó a Metrogas S.A. el cambio en los criterios de contabilización aplicados hasta este momento por dicha sociedad relativos a los costos de conversión, estableciendo que los mismos no pueden ser incorporados como activos en los estados financieros, sino como gastos.

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

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

Las partes de común acuerdo solicitaron la suspensión de la causa lo que fue resuelto y admitido el 17 de diciembre de 2015. La causa fue suspendida hasta el 31 de diciembre de 2015. Actualmente se encuentra en Tabla para la vista de la Corte de Apelaciones de Santiago.

En caso de ser rechazado el Recurso de Reclamación implicaría:

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

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

31.1.- Garantías comprometidas con terceros.

Al 31 de diciembre de 2015, Metrogas S.A. mantiene vigentes 5 cartas 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.

Banco Emisor	Monto (US\$)	Fecha Emisión	Fecha Vcto.
Banco Chile	1.500.000	28-12-2014	30-01-2016
Banco Chile	1.500.000	01-12-2015	31-12-2016
Banco Chile	1.500.000	01-12-2015	30-01-2017
Banco Chile	16.011.270	11-12-2015	29-02-2016
Banco Chile	14.064.710	11-12-2015	29-02-2016
34.575.980			

Al 31 de diciembre de 2015, Metrogas S.A. mantiene vigentes boletas en garantía a favor de terceros, emitidas por las siguientes instituciones financieras locales:

Estado	Banco	Monto M\$
Vigente	Banco Security	4.682.997
Vigente	Scotiabank	2.512.628
Total		7.195.625

32.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.

La distribución de personal de Metrogas y subsidiarias para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Subsidiaria / área	31-12-2015				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Metrogas S.A.	26	257	417	700	713
Centrogas S.A.	1	30	86	117	119
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	0	0	0	0	0
Total	27	287	503	817	832

Subsidiaria / área	31-12-2014				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Metrogas S.A.	26	287	429	742	761
Centrogas S.A.	1	55	152	208	218
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	0	3	0	3	4
Total	27	345	581	953	983

Durante el mes de abril de 2015 la compañía Empresa Chile de Gas Natural S.A. dejó de operar la planta de cogeneración por lo que desde esa fecha no mantiene trabajadores en su nómina.
 Al igual que con la sociedad Financiamiento Doméstico S.A. la administración de la Compañía es realizada por ejecutivos y profesionales de la matriz Metrogas S.A.

33.- MEDIO AMBIENTE.

Metrogas S.A., se encuentra desarrollando la primera iniciativa en América latina de producción de gas natural ("Biometano") a partir de biogás de la planta de tratamiento de aguas servidas de La Farfana, ubicada en la comuna de Maipú. Este proyecto tiene un carácter emblemático en el ámbito de la eficiencia energética y del aprovechamiento de las energías renovables no convencionales para uso directo y no en generación eléctrica. Entre los principales beneficios destaca el reemplazo de combustibles fósiles importados como el GNL por biogás producido en el tratamiento de aguas servidas - aproximadamente 500.000 MMBtu por año - generando así una reducción de gases de efecto invernadero (GEI) de aproximadamente 22.300 Ton de CO₂eq anuales y de emisiones locales de Nox y Material Particulado en la cuenca saturada de la ciudad de Santiago.

Al 31 de diciembre de 2015 y de 2014, no hay desembolsos asociados a normas de medioambiente.

34.- HECHOS POSTERIORES.

Los estados financieros consolidados de la Sociedad correspondiente al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015 fueron aprobados por el Directorio en sesión de fecha 27 de enero de 2015.

No han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la sociedad o la interpretación de estos.