



METROGAS®

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)

Correspondiente al ejercicio terminado
al 31 de diciembre de 2013

I.-	INFORME DE LOS AUDITORES EXTERNOS	1
II.	ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.	3
1.-	ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.	3
1.1.-	Activos	3
1.2.-	Patrimonio Neto y Pasivos	4
2.-	ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN	5
3.-	ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRAL	6
4.-	ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.	7
5.-	ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO	9
III.-	NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.....	10
1.-	INFORMACIÓN GENERAL.....	10
2.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES.	10
2.1.-	Bases de preparación de los estados financieros consolidados.....	10
2.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por el Grupo.....	11
2.3.-	Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2013, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	12
2.4.-	Bases de consolidación.....	14
2.5.-	Entidades subsidiarias.	15
2.6.-	Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.....	15
2.7.-	Información financiera por segmentos operativos.	16
2.8.-	Propiedades, planta y equipo.....	16
2.9.-	Activos intangibles.....	17
2.10.-	Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.....	18
2.11.-	Activos financieros.	18
2.12.-	Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.....	20
2.13.-	Inventarios.....	21
2.14.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.....	21
2.15.-	Efectivo y equivalentes al efectivo.....	21
2.16.-	Capital social.....	21
2.17.-	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.....	22
2.18.-	Préstamos y otros pasivos financieros.	22
2.19.-	Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.....	22
2.20.-	Beneficios a los empleados.	22
2.21.-	Provisiones.	23
2.22.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	23
2.23.-	Reconocimiento de ingresos.	23
2.24.-	Arrendamientos.....	24
2.25.-	Activos no corrientes mantenidos para la venta.....	25

2.26.-	Distribución de dividendos.....	25
3.-	POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.	25
3.1.-	Riesgo de Mercado del Gas Natural. (No auditado).....	25
3.2.-	Riesgo Financiero.	26
3.3.-	Riesgo de crédito deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	29
4.-	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRÍTICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.....	30
4.1.-	Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.	30
4.2.-	Beneficios por Indemnizaciones por años de servicio pactados (PIAS) y premios por antigüedad.....	30
4.3.-	Tasaciones de propiedades, planta y equipo.	30
4.4.-	Activos financieros disponibles para la venta.	31
5.-	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO.	31
6.-	OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.....	32
6.1.-	Activos y pasivos de cobertura.....	32
6.2.-	Activos financieros disponibles para la venta.	33
6.3.-	Jerarquías del valor razonable.....	33
7.-	DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.....	35
7.1.-	Composición del rubro	35
7.2.-	Estratificación de cartera.....	37
7.3.-	Resumen de estratificación de cartera.....	38
7.4.-	Cartera protestada y en cobranza judicial.....	39
7.5.-	Provisión y castigos.	39
7.6.-	Número y monto de operaciones.	40
8.-	CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	40
8.1.-	Saldos y transacciones con entidades relacionadas.....	41
8.2.-	Directorio y Gerencia de la Sociedad.	43
9.-	INVENTARIOS.....	44
10.-	ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	45
11.-	OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.....	45
12.-	INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN.	46
12.1.-	Composición del rubro.	46
12.2.-	Inversiones con control conjunto.....	47
12.3.-	Inversiones en subsidiarias.....	50
13.-	ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.	52
13.1	Composición y movimientos de los activos intangibles.	52
14.-	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.....	54
14.1.-	Vidas útiles.	54
14.2.-	Detalle de los rubros.	54
14.3.-	Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	56
14.4.-	Política de inversión en propiedades, planta y equipo. (No auditado).....	57
14.5.-	Información adicional sobre propiedades, planta y equipo.....	57

14.6.-	Activos sujetos a arrendamientos financieros.	57
14.7.-	Información a considerar sobre los activos revaluados.	58
15.-	IMPUESTOS DIFERIDOS.	59
15.1.-	Activos por impuestos diferidos.	59
15.2.-	Pasivos por impuestos diferidos.	59
15.3.-	Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	60
15.4.-	Compensación de partidas.	60
16.-	PASIVOS FINANCIEROS.	61
16.1.-	Clases de otros pasivos financieros.	61
16.2.-	Obligaciones con el público (bonos).	62
16.3.-	Obligaciones por arrendamiento financiero (leasing).	63
17.-	CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	64
17.1.-	Pasivos acumulados (o devengados).	64
18.-	OTRAS PROVISIONES.	64
18.1.-	Provisiones – saldos.	64
18.2.-	Provisión de contingencias.	64
18.3.-	Movimiento de las provisiones.	66
19.-	PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	67
19.1.-	Detalle del rubro.	67
19.2.-	Detalle de las obligaciones por beneficios definidos.	67
19.3.-	Balance de las obligaciones por beneficios definidos.	68
19.4.-	Gastos reconocidos en el estado de resultados.	68
19.5.-	Hipótesis actuariales.	68
20.-	OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	69
20.1.-	Ingresos diferidos.	69
21.-	PATRIMONIO NETO.	69
21.1.-	Capital suscrito y pagado.	69
21.2.-	Número de acciones suscritas y pagadas.	69
21.3.-	Dividendos.	70
21.4.-	Reservas.	70
21.5.-	Participaciones no controladoras.	71
21.6.-	Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	72
22.-	INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	74
22.1.-	Ingresos ordinarios.	74
23.-	COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	74
23.1.-	Gastos por función.	74
23.2.-	Gastos por naturaleza.	75
23.3.-	Gastos de personal.	75
23.4.-	Depreciación y amortización.	75
24.-	RESULTADO FINANCIERO.	76
24.2.-	Composición unidades de reajuste.	77

25.-	GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	78
25.1.-	Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.....	78
25.2.-	Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	79
25.3.-	Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	79
25.4.-	Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	79
26.-	GANANCIAS POR ACCIÓN.....	80
27.-	INFORMACIÓN POR SEGMENTO.	80
27.1.-	Criterios de segmentación.....	80
27.2.-	Cuadros patrimoniales.	81
27.3.-	Cuadros de resultados.....	83
27.4.-	Cuadro estado de flujo de efectivo.	84
28.-	EFFECTOS DE LAS VARIACIONES EN LAS TASAS DE CAMBIO DE LA MONEDA EXTRANJERA.	85
28.1.-	Resumen de saldos en moneda extranjera.	85
28.2.-	Saldos en moneda extranjera, activos corrientes y no corrientes.	86
28.3.-	Saldos en moneda extranjera, pasivos corrientes y no corrientes.	87
29.-	CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	88
29.1.-	Juicios y otras acciones legales.....	88
29.2.-	Sanciones administrativas	89
29.3.-	Restricciones.....	89
30.-	GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.....	90
31.-	DISTRIBUCIÓN DEL PERSONAL	90
32.-	MEDIO AMBIENTE	91
33.-	HECHOS POSTERIORES.	92

Informe de los Auditores Independientes

Señores
Accionistas y Directores
Metrogas S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Metrogas S.A. y filiales, que comprenden los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2013 y 2012 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 con Normas Internacionales de Información Financiera. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros consolidados que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Responsabilidad del auditor

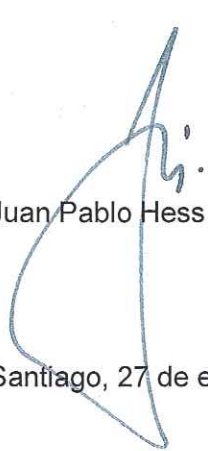
Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados a base de nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo 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

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Metrogas S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2013 y 2012 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.



Juan Pablo Hess I.

ERNST & YOUNG LTDA.

Santiago, 27 de enero de 2014

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2013 y 2012.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))



II. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

1.- ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.

1.1.- Activos

ACTIVOS	Nota	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	5	18.451.324	28.677.421
Otros activos financieros.	6	0	562
Otros activos no financieros.	11	2.236.918	2.434.142
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	31.143.308	47.716.426
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	3.731.625	950.241
Inventarios.	9	5.219.788	5.839.643
Activos por impuestos.	10	307.354	293.656
Total activos corrientes		61.090.317	85.912.091
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros.	6	4.897.658	8.189.597
Otros activos no financieros.	11	48.243	43.818
Cuentas por cobrar.	7	4.857.901	1.376.495
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	1.041.670	925.697
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	12	5.347.719	371.735
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	13	487.198	1.489.848
Propiedades, planta y equipo.	14	814.575.482	687.297.549
Activos por impuestos diferidos.	15	327.325	344.094
Total activos no corrientes		831.583.196	700.038.833
TOTAL ACTIVOS		892.673.513	785.950.924

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2013 y 2012.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))



1.2.- Patrimonio Neto y Pasivos

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	16	4.294.772	4.115.393
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17	22.668.035	23.199.233
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	173.176	1.416.407
Otras provisiones.	18	2.251.120	0
Pasivos por impuestos.	10	23.784.112	3.393.372
Provisiones por beneficios a los empleados.	19	351.544	299.899
Otros pasivos no financieros.	20	174.726	189.941
Total pasivos corrientes		53.697.485	32.614.245
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	16	148.772.160	150.732.576
Cuentas por pagar.	17	2.347.382	3.602.449
Otras provisiones.	18	0	4.999.397
Pasivo por impuestos diferidos.	15	142.896.092	127.280.333
Provisiones por beneficios a los empleados.	19	2.928.398	2.815.334
Total pasivos no corrientes		296.944.032	289.430.089
TOTAL PASIVOS		350.641.517	322.044.334
PATRIMONIO			
Capital emitido.	21	187.096.786	187.096.786
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	21	88.035.864	99.985.842
Primas de emisión.		21.263.936	21.263.936
Otras reservas.	21	245.634.774	155.559.872
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		542.031.360	463.906.436
Participaciones no controladoras.	21	636	154
Total patrimonio		542.031.996	463.906.590
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		892.673.513	785.950.924

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCION
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))



2.- ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del al Nota	01-01-2013 31-12-2013 M\$	01-01-2012 31-12-2012 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	22	390.750.828	456.013.649
Costo de ventas	23	(223.576.655)	(311.212.945)
Ganancia bruta		167.174.173	144.800.704
Otros ingresos, por función.	25		
Costos de distribución.	26		
Gasto de administración.	23	(27.083.388)	(28.706.584)
Otros gastos, por función.	23	(3.225.264)	(2.664.563)
Otras ganancias (pérdidas).	23	(1.608.283)	11.607.228
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		135.257.238	125.036.785
Ingresos financieros.	24	2.927.197	2.513.891
Costos financieros.	24	(11.470.989)	(10.725.266)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	12	5.042.124	5.510.037
Diferencias de cambio.	24	(267.430)	523.393
Resultados por unidades de reajuste.	24	(3.157.743)	(3.894.865)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		128.330.397	118.963.975
Gasto por impuestos a las ganancias.	25	(20.168.363)	(31.890.154)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		108.162.034	87.073.821
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas.	36		
Ganancia (pérdida)		108.162.034	87.073.821
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		108.161.552	87.073.845
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	21.6	482	(24)
Ganancia (pérdida)		108.162.034	87.073.821
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	26	2.923.285,19	2.353.347,16
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones discontinuadas.			
Ganancia (pérdida) por acción básica.		2.923.285,19	2.353.347,16
Cantidad de acciones		37.000	37.000

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRAL
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))



3.- ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRAL

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del al	01-01-2013 31-12-2013 M\$	01-01-2012 31-12-2012 M\$
	Nota		
Ganancia (pérdida)		108.162.034	87.073.821
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por revaluación.		116.344.561	132.415.289
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	21.6	(381.918)	0
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos		115.962.643	132.415.289
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos			
Diferencias de cambio por conversión			
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos.	21.6	(463.233)	670.919
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión		(463.233)	670.919
Activos financieros disponibles para la venta			
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta, antes de impuestos.	21.6	(3.291.940)	2.567.467
Otro resultado integral, antes de impuestos, activos financieros disponibles para la venta		(3.291.940)	2.567.467
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	21.6	(562)	562
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	21.6	0	17.648
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		(562)	18.210
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos.	21.6	8.384.604	772.490
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos		4.628.869	4.029.086
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		120.591.512	136.444.375
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del periodo			
Impuesto a las ganancias relacionado con cambios en el superávit de revaluación de otro resultado integral		(23.268.912)	(29.744.023)
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	21.6	76.384	0
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo		(23.192.528)	(29.744.023)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo			
Impuesto a las ganancias relacionadas con activos financieros disponibles para la venta de otro resultado integral	21.6	658.388	(95.028)
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	21.6	0	(3.265)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo		658.388	(98.293)
Otro resultado integral		98.057.372	106.602.059
Total resultado integral		206.219.406	193.675.880
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		206.218.924	193.675.904
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		482	(24)
Total resultado integral		206.219.406	193.675.880

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Al 31 de diciembre de 2013 y 2012.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))



4.- ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas							Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
			Superávit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	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\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2013	187.096.786	21.263.936	189.838.428	(846.751)	562	(1.928.655)	3.741.835	(35.245.547)	155.559.872	99.985.842	463.906.436	154	463.906.590
Patrimonio reexpresado	187.096.786	21.263.936	189.838.428	(846.751)	562	(1.928.655)	3.741.835	(35.245.547)	155.559.872	99.985.842	463.906.436	154	463.906.590
Cambios en patrimonio													
Resultado integral													
Ganancia (pérdida)		0								108.161.552	108.161.552	482	108.162.034
Otro resultado integral		0	93.075.649	(463.233)	(562)	(305.534)	(2.633.552)	8.384.604	98.057.372		98.057.372	0	98.057.372
Total resultado integral	0	0	93.075.649	(463.233)	(562)	(305.534)	(2.633.552)	8.384.604	98.057.372	108.161.552	206.218.924	482	206.219.406
Dividendos.		0							0	(128.094.000)	(128.094.000)	0	(128.094.000)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(7.982.470)	0	0	0	0	0	(7.982.470)	7.982.470	0	0	0
Saldo final al 31 de diciembre de 2013	0	0	(7.982.470)	0	0	0	0	0	(7.982.470)	(120.111.530)	(128.094.000)	0	(128.094.000)
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2013	187.096.786	21.263.936	274.931.607	(1.309.984)	0	(2.234.189)	1.108.283	(26.860.943)	245.634.774	88.035.864	542.031.360	636	542.031.996

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Al 31 de diciembre de 2013 y 2012.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))



Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas							Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
			Superavit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	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\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2012	187.096.786	21.263.936	90.220.023	(1.517.670)	(14.383)	0	1.269.396	(36.018.037)	53.939.329	81.745.481	344.045.532	178	344.045.710
Ajustes de períodos anteriores													
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables.	0	0	0	0	0	(1.254.408)	0	0	(1.254.408)	1.254.408	0	0	0
Incremento (disminución) por correcciones de errores.									0		0		0
Total ajustes de períodos anteriores	0	0	0	0	0	(1.254.408)	0	0	(1.254.408)	1.254.408	0	0	0
Patrimonio reexpresado	187.096.786	21.263.936	90.220.023	(1.517.670)	(14.383)	(1.254.408)	1.269.396	(36.018.037)	52.684.921	82.999.889	344.045.532	178	344.045.710
Cambios en patrimonio													
Resultado integral													
Ganancia (pérdida)		0								87.073.845	87.073.845	(24)	87.073.821
Otro resultado integral		0	102.671.266	670.919	14.945	0	2.472.439	772.490	106.602.059		106.602.059	0	106.602.059
Total resultado integral	0	0	102.671.266	670.919	14.945	0	2.472.439	772.490	106.602.059	87.073.845	193.675.904	(24)	193.675.880
Dividendos.		0							0	(73.815.000)	(73.815.000)	0	(73.815.000)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(3.052.861)	0	0	(674.247)	0	0	(3.727.108)	3.727.108	0	0	0
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	(3.052.861)	0	0	(674.247)	0	0	(3.727.108)	(70.087.892)	(73.815.000)	0	(73.815.000)
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2012	187.096.786	21.263.936	189.838.428	(846.751)	562	(1.928.655)	3.741.835	(35.245.547)	155.559.872	99.985.842	463.906.436	154	463.906.590

5.- ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	01-01-2013 31-12-2013 M\$	01-01-2012 31-12-2012 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.	478.785.219	537.781.591
Clases de pagos		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.	(250.236.940)	(376.823.309)
Pagos a y por cuenta de los empleados.	(18.808.588)	(16.478.697)
Otros pagos por actividades de operación.	(35.216.837)	(19.791.428)
Otros cobros y pagos de operación		
Intereses recibidos.	1.733.065	1.262.649
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).	(6.379.615)	63.322
Otras entradas (salidas) de efectivo.	(7.423.031)	(14.864.262)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	162.453.273	111.149.866
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		
Compras de propiedades, planta y equipo.	(33.114.488)	(23.125.797)
Compras de activos intangibles.	(112.920)	(292.081)
Importes procedentes de otros activos a largo plazo.	0	9.549.487
Dividendos recibidos.	4.136.112	4.653.148
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(29.091.296)	(9.215.243)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		
Pagos de préstamos.	(4.792.833)	(4.600.248)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros.	(823.673)	(809.619)
Dividendos pagados.	(128.094.000)	(73.815.000)
Intereses pagados.	(9.849.969)	(9.986.659)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(143.560.475)	(89.211.526)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	(10.198.498)	12.723.097
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	(27.599)	(109.347)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(10.226.097)	12.613.750
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	28.677.421	16.063.671
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio	18.451.324	28.677.421

III.- NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

1.- INFORMACIÓN GENERAL.

METROGAS S.A. (en adelante la “Sociedad Matriz” o la “Sociedad”), es una empresa subsidiaria de GASCO S.A. (en adelante el “Grupo Gasco”).

METROGAS S.A. 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 estados financieros consolidados de Metrogas S.A. y subsidiarias correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012, fueron aprobados por su Directorio en sesión celebrada el día 04 de marzo de 2013 y, posteriormente presentados a la Junta Ordinaria de Accionistas con fecha 08 de abril de 2013, quien aprobó los mismos. Los presentes estados financieros fueron aprobados en la sesión de Directorio de fecha 27 de enero de 2014.

2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS 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.

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

Los presentes estados financieros consolidados de Metrogas y subsidiarias han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

Los estados financieros consolidados han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades, planta y equipos, activos financieros disponibles para la venta y ciertos activos y pasivos financieros (incluyendo instrumentos financieros derivados) a valor justo por resultado.

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado las políticas emanadas desde Metrogas S.A. 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 la Nota N° 4.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012 se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el período terminado al 31 de diciembre de 2013. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

Además, se han efectuado reclasificaciones al patrimonio neto para revelar retrospectivamente los efectos de pérdidas y ganancias actuariales de beneficios definidos, a efectos de dar cumplimiento a lo requerido por la NIC 19 (r).

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

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para los ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2013.

- 2.2.1.- Enmienda a la NIIF 1 “Adopción por primera vez de la Normas Internacionales de Información Financiera”, emitida en marzo de 2012. Añade una excepción para la contabilización de los préstamos del gobierno a tasas de interés por debajo del mercado.
- 2.2.2.- Enmienda a la NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”, emitida en junio 2011. La principal modificación de esta enmienda requiere que los ítems de los Otros Resultados Integrales se clasifiquen y agrupen evaluando si serán potencialmente reclasificados a resultados en períodos posteriores.
- 2.2.3.- NIC 19 Revisada, “Beneficios a los Empleados”. Emitida en junio de 2011, reemplaza a la NIC 19 (1998). Esta norma revisada modifica el reconocimiento y medición de los gastos por planes de beneficios definidos y los beneficios por terminación. Adicionalmente, incluye modificaciones a las revelaciones de todos los beneficios de los empleados.
- 2.2.4.- NIC 27 “Estados financieros separados”. Emitida en mayo de 2011, reemplaza a NIC 27 (2008). El alcance de esta norma se restringe a partir de este cambio sólo a estados financieros separados, dado que los aspectos vinculados con la definición de control y consolidación fueron removidos e incluidos en la NIIF 10. La norma es aplicable en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12 y la modificación a la NIC 28.
- 2.2.5.- NIC 28 “Inversiones en asociadas y joint ventures”. Emitida en mayo de 2011, regula el tratamiento contable de estas inversiones mediante la aplicación del método de la participación. La norma es aplicable en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12 y la modificación a la NIC 27.
- 2.2.6.- Enmienda a la NIIF 7, “Instrumentos financieros”: Información a revelar. Clarifica los requisitos de información a revelar para la compensación de activos financieros y pasivos financieros.
- 2.2.7.- NIIF 10, “Estados financieros consolidados”, emitida en mayo de 2011, sustituye a la SIC 12 “Consolidación de entidades de propósito especial” y la orientación sobre el control y la consolidación de NIC 27 “Estados financieros consolidados”. Establece clarificaciones y nuevos parámetros para la definición de control, así como los principios para la preparación de estados financieros consolidados. La norma es aplicable en conjunto con las NIIF 11, NIIF 12 y modificaciones a las NIC 27 y 28.
- 2.2.8.- NIIF 11 “Acuerdos conjuntos”. Emitida en mayo de 2011, reemplaza a la NIC 31 “Participaciones en negocios conjuntos” y SIC 13 “Entidades controladas conjuntamente”. Dentro de sus modificaciones se incluye la eliminación del concepto de activos controlados conjuntamente y la posibilidad de consolidación proporcional de entidades bajo control conjunto. La norma es aplicable en conjunto con las NIIF 10, NIIF 12 y modificaciones a las NIC 27 y 28.
- 2.2.9.- NIIF 12, “Revelación de participaciones en otras entidades”. Emitida en mayo de 2011, reúne en una sola norma todos los requerimientos de revelaciones en los estados financieros relacionadas con las participaciones en otras entidades, sean estas calificadas como subsidiarias, asociadas u operaciones conjuntas. La norma es aplicable en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y modificaciones a las NIC 27 y 28.
- 2.2.10.- NIIF 13 “Medición del valor razonable” Emitida en mayo de 2011, reúne en una sola norma la forma de medir el valor razonable de activos y pasivos y las revelaciones necesarias sobre éste, e incorpora nuevos conceptos y aclaraciones para su medición.



- 2.2.11.- CINIIF 20 “Stripping Costs” en la fase de producción de minas a cielo abierto. Emitida en octubre de 2011, regula el reconocimiento de “Stripping Costs” como un activo, la medición inicial y posterior de este activo. La interpretación exige que las entidades mineras que presentan estados financieros conforme a las NIIF cancelen los activos de “Stripping Costs” existentes con las ganancias acumuladas iniciales cuando los activos no puedan ser atribuidos a un componente identificable de un yacimiento.
 - 2.2.12.- Mejora a la NIC 16 “Propiedades, planta y equipos”, emitida en mayo de 2012. La modificación aclara que las piezas de repuestos y el equipo auxiliar que cumplen con la definición de propiedades, planta y equipo no son inventarios.
 - 2.2.13.- Mejora a la NIIF 1 “Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera”. Emitida en mayo de 2012. Aclara que una empresa puede aplicar IFRS 1 más de una vez, bajo ciertas circunstancias.
 - 2.2.14.- Mejora a la NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”. Emitida en mayo de 2012. Clarifica requerimientos de información comparativa cuando la entidad presenta una tercera columna de balance.
 - 2.2.15.- Mejora a la NIC 32 “Presentación de Instrumentos Financieros”. Emitida en mayo de 2012. Clarifica el tratamiento del impuesto a las ganancias relacionado con las distribuciones y costos de transacción.
 - 2.2.16.- Mejora a la NIC 34 “Información financiera intermedia”. Emitida en mayo de 2012. La modificación aclara los requerimientos de NIC 34 relacionados con la información de los segmentos de operación de los activos y pasivos totales con el fin de aumentar la coherencia con los requerimientos de IFRS 8 “Segmento de operación”. La modificación establece que los activos y pasivos totales para un segmento de operación particular sólo se revelarán cuando las cantidades son medidas por la alta administración con regularidad y hubo un cambio material en la comparación con la información revelada en los estados financieros anteriores para segmento de operación. Una entidad aplicará esta modificación retrospectivamente de acuerdo con NIC 8 “Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores”.
 - 2.2.17.- Enmiendas a las NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”, NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos” y NIIF 12 “Revelaciones de participaciones en otras entidades”. Emitida en junio de 2012. La modificación clarifica las disposiciones transitorias para NIIF 10, indicando que es necesario aplicarla el primer día del período anual en la que se adopta la norma. Por lo tanto, podría ser necesario realizar modificaciones a la información comparativa presentada en dicho período, si es que la evaluación del control sobre inversiones difiere de lo reconocido de acuerdo a NIC 27/SIC 12.
- 2.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2013, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.
- 2.3.1.- Enmienda a la NIC 32 “Instrumentos financieros”: “Presentación”. Emitida en diciembre 2011. Aclara los requisitos para la compensación de activos y pasivos financieros en el Estado de Situación Financiera. Específicamente, indica que el derecho de compensación debe estar disponible a la fecha del estado financiero y no depender de un acontecimiento futuro. Indica también que debe ser jurídicamente obligante para las contrapartes tanto en el curso normal del negocio, así como también en el caso de impago, insolvencia o quiebra. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada está permitida.
 - 2.3.2.- NIIF 9, “Instrumentos financieros” emitida en diciembre de 2009. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros. Posteriormente esta norma fue modificada en noviembre de 2010 para incluir el tratamiento y clasificación de pasivos financieros. La norma inicialmente era aplicable a contar del 1 de enero de 2015, sin embargo el IASB observó que esta fecha no da suficiente tiempo a las entidades de preparar la aplicación, por lo cual decidió de publicar la fecha

efectiva cuando el proyecto esté más cerca a completarse. Por eso, su fecha de aplicación efectiva está por determinarse y su adopción anticipada es permitida.

- 2.3.3.- Mejora a la NIC 27 “Estados Financieros Separados”, NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados” y NIIF 12 “Información a revelar sobre participaciones en otras entidades”. Emitida en octubre de 2012. Las modificaciones incluyen la definición de una entidad de inversión e introducen una excepción para consolidar ciertas subsidiarias pertenecientes a entidades de inversión. Esta modificación requiere que una entidad de inversión mida esas subsidiarias al valor razonable con cambios en resultados de acuerdo a la NIIF 9 “Instrumentos Financieros” en sus estados financieros consolidados y separados. Las modificaciones también introducen nuevos requerimientos de información a revelar relativos a entidades de inversión en la NIIF 12 y en la NIC 27. Estas modificaciones son aplicables a partir del 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida.
- 2.3.4.- CINIIF 21 “Gravámenes”. Emitida en mayo de 2013. Esta interpretación de la NIC 37 “Provisiones, Activos Contingentes y Pasivos Contingentes”, proporciona una guía sobre cuándo una entidad debe reconocer un pasivo por un gravamen impuesto por el gobierno, distinto al impuesto a la renta, en sus estados financieros. Estas modificaciones son aplicables a partir del 1 de enero de 2014.
- 2.3.5.- Enmienda a NIC 36 “Deterioro del valor de los activos”. Emitida en mayo de 2013. La enmienda aclara el alcance de las revelaciones sobre el valor recuperable de los activos deteriorados, limitando los requerimientos de información al monto recuperable que se basa en el valor razonable menos los costos de disposición. Estas modificaciones son aplicables a partir de 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida para los períodos en que la entidad ha aplicado la NIIF 13.
- 2.3.6.- Enmienda a NIC 39 “Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición”. Emitida en junio de 2013. A través de esta enmienda, se incorpora en la Norma los criterios que se deben cumplir para no suspender la contabilidad de coberturas, en los casos en que el instrumento de cobertura sufre una novación. Estas modificaciones son aplicables a partir de 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida.
- 2.3.7.- Enmienda a NIC 19 “Beneficios a los Empleados”. Emitida en noviembre de 2013. Esta enmienda se aplica a las aportaciones de empleados o terceros a planes de beneficios definidos. El objetivo de las enmiendas es la simplificación de la contabilidad de aportaciones que están independientes de los años de servicio del empleado; por ejemplo, aportaciones de empleados que se calculan de acuerdo a un porcentaje fijo del salario. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de julio de 2014 y su adopción anticipada es permitida.
- 2.3.8.- Enmienda a NIIF 3 “Combinaciones de Negocios”. Emitida en diciembre de 2013. A través de esta enmienda se clarifican algunos aspectos de la contabilidad de consideraciones contingentes en una combinación de negocios. NIIF 3 “Combinaciones de Negocios” requiere que la medición subsecuente de una consideración contingente debe realizarse al valor razonable, por lo cual elimina las referencias a IAS 37 “Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes” u otras NIIF que potencialmente tienen otras bases de valorización que no constituyen el valor razonable. Se deja la referencia a NIIF 9 “Instrumentos Financieros”; sin embargo, se modifica NIIF 9 aclarando que una consideración contingente, sea un activo o pasivo financiero, se mide al valor razonable con cambios en resultados u otros resultados integrales, dependiendo de los requerimientos de ésta. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de julio de 2014 y su adopción anticipada es permitida.
- 2.3.9.- Enmienda a NIC 40 “Propiedades de Inversión”. Emitida en diciembre de 2013. A través de esta modificación La enmienda aclara que se requiere de juicio para determinar si la adquisición de propiedades de inversión constituye la adquisición de un activo, un grupo de activos o una combinación de negocios conforme la NIIF 3. El juicio se basa en la orientación de la NIIF 3 más que en la NIC 40, que brinda orientación para determinar si una propiedad es una inversión en

propiedades u ocupada por el propietario. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de julio de 2014 y su adopción anticipada es permitida.

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

2.4.- Bases de consolidación.

2.4.1.- Subsidiarias o filiales.

Subsidiarias son todas las entidades (incluidas las entidades de cometido especial) sobre las que Metrogas tiene poder para dirigir las políticas financieras y de explotación, el que generalmente viene acompañado de una participación superior a la mitad de los derechos de voto. 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 controlante a su valor justo 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.

2.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

Metrogas 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.

2.4.3.- 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.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Porcentaje de Participación	
					31-12-2013	31-12-2012
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Avda. Rosario Norte 532, of. 1604, Las Condes, Santiago	US\$	20,00000%	20,00000%
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Avda. Rosario Norte 532, of. 1303, Las Condes, Santiago	US\$	33,33300%	33,33300%

2.5.- Entidades subsidiarias.

El siguiente es el detalle de las empresas subsidiarias incluidas en la consolidación.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio subsidiaria	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
					31-12-2013		31-12-2012	
					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%

2.5.1.- Cambios en el perímetro de consolidación.

No existen cambios en el perímetro de consolidación para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y de 2012.-

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

2.6.1.- 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.

2.6.2.- 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.

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

Las diferencias de cambio sobre inversiones financieras en instrumentos de patrimonio mantenidos a valor razonable con cambios en resultados, se presentan como parte de la ganancia o pérdida por valor razonable en el resultado del período o ejercicio en el que ocurra. Las diferencias de cambio sobre dichos instrumentos

clasificados como activos financieros disponibles para la venta, se incluyen en el patrimonio neto en la reserva correspondiente, y son reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de resultados integrales, reciclando a resultados la porción devengada, cuando se da de baja contablemente el activo.

2.6.3.- 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
31-12-2013	524,61	23.309,56
31-12-2012	479,96	22.840,75

CL\$: Pesos chilenos
 US\$: Dólar estadounidense
 UF : Unidad de fomento

2.7.- 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 N°27.

2.8.- 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 revaluaciones frecuentes 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 así representando su valor justo. 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 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.

El resto de las propiedades, planta y equipo, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo histórico 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, plantas y equipos vayan a fluir a la Sociedad y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de las reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o período en el que se incurrir.



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

- Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente. Durante los ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2013 y 2012 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.

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

El valor residual y la vida útil de los activos 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 reconocimiento de pérdidas por deterioro.

Las pérdidas y ganancias por la venta de Propiedades, 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 reservas de revaluación se traspasan a resultados acumulados, netos de impuestos diferidos.

2.9.- Activos intangibles.

2.9.1.- 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.

2.9.2.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo. Estos derechos en general no tienen una vida útil definida, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente, o siempre que haya un cambio importante en los indicadores.

2.9.3.- 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.

2.9.4.- Gastos de investigación y desarrollo.

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

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

Otros gastos de desarrollo se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos de desarrollo previamente reconocidos como un gasto no se reconocen como un activo en un ejercicio posterior. Los costos de desarrollo con una vida útil finita que se capitalizan se amortizan de manera lineal durante el período en que se espera que generen beneficios.

2.10.- 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 el posible 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.

2.11.- Activos financieros.

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

2.11.1.- 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 justo).

2.11.2.- 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.

2.11.3.- Activos financieros disponibles para la venta.

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

Reconocimiento y medición:

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

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

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

Las ganancias y pérdidas que surgen de cambios en el valor justo de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se incluyen en el estado de resultados, en el período o ejercicio en el que se producen los referidos cambios en el valor justo. Los ingresos por dividendos de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados, se reconocen en el estado de resultados en el rubro otros ingresos por función cuando se ha establecido el derecho la Sociedad a percibir los pagos por los dividendos.

Las diferencias de cambio sobre inversiones financieras en instrumentos de patrimonio mantenidos a valor razonable con cambios en resultados, se presentan como parte de la ganancia o pérdida en el valor razonable. Las diferencias de cambio sobre instrumentos de patrimonio clasificados como activos financieros disponibles para la venta, se incluyen en el patrimonio neto en la reserva correspondiente, y son reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de otros resultados integrales.

Cuando un título o valor clasificado como disponible para la venta se vende o su valor se deteriora, los ajustes acumulados por fluctuaciones en su valor razonable reconocidos en el patrimonio se incluyen en el estado de resultados en el rubro "Otras ganancias (pérdidas)".

Los intereses que surgen de los valores disponibles para la venta calculados usando el método de interés efectivo se reconocen en el estado de resultados en el rubro ingresos financieros. Los dividendos generados por instrumentos disponibles para la venta se reconocen en el estado de resultados en el rubro Otras ganancias (pérdidas), cuando se ha establecido el derecho del Grupo a percibir el pago de los dividendos.

Los valores razonables de las inversiones que cotizan se basan en precios de compra corrientes. Si el mercado para un activo financiero no es activo (y para los títulos que no cotizan), la Sociedad establece el valor razonable empleando técnicas de valoración que incluyen el uso de valores observados en



transacciones libres recientes entre partes interesadas y debidamente informadas, la referencia a otros instrumentos sustancialmente similares, el análisis de flujos de efectivo descontados, y modelos de fijación de precios de opciones haciendo un uso máximo de información del mercado y confiando lo menos posible en información interna específica de la entidad. En caso de que ninguna técnica mencionada pueda ser utilizada para fijar el valor razonable, se registran las inversiones a su costo de adquisición neto de la pérdida por deterioro, si fuera el caso.

La Sociedad evalúa en la fecha de cada estado de situación financiera si existe evidencia objetiva de que un activo financiero o un grupo de activos financieros puedan haber sufrido pérdidas por deterioro. En el caso de títulos de patrimonio clasificados como disponibles para la venta, para determinar si los títulos han sufrido pérdidas por deterioro se considerará si ha tenido lugar un descenso significativo o prolongado en el valor razonable de los títulos por debajo de su costo. Si existe cualquier evidencia de este tipo para los activos financieros disponibles para venta, la pérdida acumulada determinada como la diferencia entre el costo de adquisición y el valor razonable corriente, menos cualquier pérdida por deterioro del valor en ese activo financiero previamente reconocido en resultados se elimina del patrimonio neto y se reconoce en el estado de resultados. Las pérdidas por deterioro del valor reconocidas en el estado de resultados por instrumentos de patrimonio no se revierten a través del estado de resultados.

Los activos y pasivos financieros se exponen netos en el estado de situación financiera cuando existe el derecho legal de compensación y la intención de cancelarlos sobre bases netas o realizar el activo y cancelar el pasivo simultáneamente.

2.12.- 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 pasivos reconocidos (cobertura del valor razonable);
- coberturas de un riesgo concreto asociado a un pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo); o

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.

2.12.1.- Coberturas de valor razonable.

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

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

2.12.2.- Coberturas de flujos de efectivo.

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

Los montos acumulados en el patrimonio neto se reciclan al estado de resultados en los períodos o ejercicios en los que la partida cubierta afecta los resultados (por ejemplo, cuando la venta proyectada cubierta ocurre o el flujo cubierto se realiza).

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

2.13.- 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.

2.14.- 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 a un porcentaje de incobrabilidad que se aplica a las ventas de cada mes, este porcentaje es un promedio de incobrabilidad histórico que se apoya en la experiencia sobre el comportamiento y características de nuestra cartera de cuentas comerciales a cobrar. 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.

2.15.- 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.

2.16.- 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.

2.17.- 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.

2.18.- 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 la vida 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.

2.19.- 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 integrales o provienen de una combinación de negocios.

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

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 temporarias 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 temporaria no se revertirá en un momento previsible en el futuro.

2.20.- Beneficios a los empleados.

2.20.1.- 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 se presentan bajo el rubro cuentas comerciales y otras cuentas por pagar.

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

La Sociedad constituye pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal de sus subsidiarias. Si este beneficio se



encuentra pactado, la obligación se trata, de acuerdo con NIC 19, de la misma manera que los planes de beneficios definidos y es registrada mediante el método de la unidad de crédito proyectada. El resto de los beneficios por cese de servicios se tratan según el apartado siguiente.

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

El pasivo reconocido en el estado de situación financiera es el valor presente de la obligación del beneficio definido más/menos los ajustes por ganancias o pérdidas actuariales y los costos por servicios pasados. 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.

2.21.- 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 se ha 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 del Grupo. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha de los estados de situación financiera, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular, de corresponder.

2.22.- 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.

2.23.- 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.

2.23.1.- Ventas de gas.

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

2.23.2.- 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.

2.23.3.- Ingresos por intereses.

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

2.23.4.- Ingresos por dividendos de inversiones temporales.

Los ingresos por dividendos se reconocen cuando se establece el derecho a recibir su pago.

2.23.5.- Ingresos diferidos.

Bajo este concepto se clasifican fundamentalmente los pagos recibidos por las modificaciones de trazados de redes de distribución como consecuencia de construcción de obras viales. 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 en el estado de resultados integrales se realiza por el método de avance de obras y se clasifica en "Otras ganancias".

2.24.- Arrendamientos.

2.24.1.- Cuando una entidad del Grupo es el arrendatario - Arrendamiento financiero.

La Sociedad arrienda determinados activos fijos. Los arrendamientos de activo fijo cuando 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 arrendada 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.

2.24.2.- 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.

2.24.3.- 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 propiedad, 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.

2.25.- Activos no corrientes mantenidos para la venta.

Los activos no corrientes (o grupos en enajenación) se clasifican como activos mantenidos para la venta y se reconocen al menor del importe en libros y el valor razonable menos los costos para la venta, si su importe en libros se recupera principalmente a través de una transacción de venta en lugar de a través del uso continuado y dicha venta es considerada altamente probable.

2.26.- Distribución de dividendos.

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

3.- 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:

3.1.- Riesgo de Mercado del Gas Natural. (No auditado)

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 de 2013, el número total de clientes abastecidos por Metrogas alcanza a más de 489.000 clientes.

En el ejercicio se incorporaron los denominados Clientes Térmicos, quienes son abastecidos con gas natural de manera indirecta a través de la central térmica de sus edificios donde residen, los cuales al finalizar 2013



totalizaron alrededor de los 59 mil clientes. Con esto, el número total alcanza aproximadamente 548 mil clientes.

3.1.1.- 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.

3.1.2.- 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., Gasmar S.A. y Enap, estando en condiciones también de utilizar nafta y/o gas licuado en reemplazo del gas natural utilizado en la fabricación del gas de ciudad.

Metrogas puede además utilizar parcialmente la tubería de Gas Andes Chile como estanque virtual y contar así con una capacidad de almacenamiento adicional.

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.

3.2.- Riesgo Financiero.

3.2.1.- Riesgo de Crédito de la Sociedad

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 2013, se ha estructurado en un 97.19 % en el pasivo no corriente (largo plazo), principalmente mediante bonos. En la actualidad Metrogas es evaluado por dos prestigiosas clasificadoras de riesgo del mercado, ambas calificaciones son AA-/Estables.

3.2.2.- Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez en las empresas del grupo, 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, Metrogas 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 2013, la deuda financiera denominada en UF de la Compañía posee un plazo promedio al vencimiento de 6,59 años y una tasa de interés promedio de UF + 6,36%.

3.2.3.- Riesgo de Tasa de Interés

El objetivo de la gestión de riesgo de tasas de interés es alcanzar un equilibrio en la estructura de financiamiento, que permita minimizar el costo de la deuda con una volatilidad reducida en el estado de resultados.

En este sentido, Metrogas posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 100% de la deuda financiera a nivel consolidado se encuentra estructurada a tasa fija.

El detalle de la deuda al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

Composición de la deuda	31-12-2013		31-12-2012	
	M\$	%	M\$	%
Deuda a tasa fija	153.066.932	100%	154.847.969	100%
Total deuda financiera	153.066.932	100%	154.847.969	100%

3.2.4.- 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:

Composición de la deuda	31-12-2013		31-12-2012	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL \$ o UF	153.066.932	100%	154.847.969	100%
Total deuda financiera	153.066.932	100%	154.847.969	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, el resultado antes de impuestos disminuiría en M\$ 15.593.

Al 31 de diciembre de 2013, Metrogas mantiene un 100% 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 2013, los resultados antes de impuestos hubieran disminuido en M\$ 1.600.146 y lo contrario sucede en el evento que la UF disminuya en un 1%.

3.2.5.- 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, bonos y efectos de comercio de la empresa al 31 de diciembre. 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 2013:

Total Pasivos Financieros M\$)	Valor Libro (M\$) 31-12-2013	Valor de Mercado (M\$) 31-12-2013	Diferencia (%)
Bancos o Arr. Financiero	4.052.213	4.075.580	0,6%
Bonos	149.014.719	180.957.350	21,4%
Total	153.066.932	185.032.930	20,88%

Pasivos financieros de Metrogas S.A. que compara su valor libro en relación a su valor de mercado al 31 de diciembre de 2012:

Total Pasivos Financieros (M\$)	Valor Libro (M\$) 31-12-2012	Valor de Mercado (M\$) 31-12-2012	Diferencia (%)
Bancos o Arr. Financiero	4.501.377	4.466.150	-0,8%
Bonos	150.346.592	180.794.572	20,3%
Total	154.847.969	185.260.722	19,5%

3.2.6.- Análisis de vencimiento de las deudas considerando flujos de efectivo

Metrogas registra sus deudas de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva, mencionado en el punto N° 2.18. 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 y al 31 de diciembre de 2012, considerando los flujos efectivos comprometidos con terceros es el siguiente:

Deuda nominal Metrogas S.A. consolidada al 31 de diciembre de 2013

A diciembre de 2013	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
Arriendo financiero	561.929	3.490.284	0	0	0	4.052.213
Bonos	6.953.183	10.328.229	16.345.129	23.385.374	99.368.790	156.380.705
Total	7.515.112	13.818.513	16.345.129	23.385.374	99.368.790	160.432.918
	5%	9%	10%	14%	62%	100%

Deuda nominal Metrogas S.A. consolidada al 31 de diciembre de 2012

A diciembre de 2012	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
Arriendo financiero	530.664	3.970.713	0	0	0	4.501.377
Bonos	6.817.310	9.897.668	15.682.137	22.469.367	103.266.137	158.132.619
Total	7.347.974	13.868.381	15.682.137	22.469.367	103.266.137	162.633.996
	5%	9%	10%	14%	62%	100%

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

El suministro de gas para el segmento residencial y comercial, 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 segmentos comercial e industrial, la empresa administra una cartera de clientes, segmentos y canales que analiza y evalúa en forma periódica mediante sistemas propios. El resultado de dicha evaluación crediticia, 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:

- Antigüedad de la deuda
- Existencia de situaciones contingentes
- Análisis del comportamiento de la cartera de clientes

La provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar se determinará de acuerdo a un porcentaje de incobrabilidad que se aplica a las ventas de cada mes, este porcentaje es un promedio de incobrabilidad histórico que se apoya en la experiencia sobre el comportamiento y características de nuestra cartera de cuentas comerciales a cobrar.

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 1,85% (0,93% al 31 de diciembre de 2012) 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.

4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRÍTICOS 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.

Metrogas y subsidiarias efectúan 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 se presentan a continuación.

4.1.- 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. Metrogas aplica su juicio para seleccionar una variedad de métodos y aplica supuestos que principalmente se basan en las condiciones de mercado existentes a la fecha de cada estado de situación financiera. La Sociedad utiliza flujos netos descontados o técnicas de valoración a base de múltiplos de EBITDA para ciertos activos financieros disponibles para la venta que no se comercializan en mercados activos.

4.2.- Beneficios por Indemnizaciones por años de servicio pactados (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 y subsidiarias 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 beneficios. Al determinar la tasa de descuento, el Grupo considera las tasas de interés de mercado de bonos que se denominan en la moneda en la que los beneficios se pagarán y que tienen plazos de vencimiento similares o que se aproximan a los plazos de las respectivas obligaciones por los beneficios.

Otros supuestos claves para establecer las obligaciones por planes de beneficios se basan en parte en las condiciones actuales del mercado. En la Nota N° 19 se presenta información adicional al respecto.

4.3.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.

Metrogas efectúa regularmente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, plantas y equipos. 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 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.

4.4.- Activos financieros disponibles para la venta.

La Sociedad Matriz efectúa una revaluación al valor razonable de esta inversión. Esta estimación es el resultado de una valorización de los flujos futuros a ser recibidos de las sociedades Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A. y Gasoducto Gasandes S.A. descontados a una tasa de mercado.

5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	30.006	46.662
Saldos en bancos.	2.850.334	2.892.289
Total efectivo.	2.880.340	2.938.951
Equivalente al efectivo		
Otros equivalentes al efectivo (*).	15.570.984	25.738.470
Total equivalente al efectivo.	15.570.984	25.738.470
Total	18.451.324	28.677.421

(*) Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, los Otros efectivo y equivalentes al efectivo corresponde a lo siguiente:

(*) Otros equivalentes al efectivo	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Cuotas de fondos mutuos.	15.454.752	24.899.434
Inversiones en pactos.	116.232	839.036
Total otros equivalentes al efectivo.	15.570.984	25.738.470

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2013 y 2012 no difiere del presentado en los Estados Consolidados de Flujos de Efectivo.

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	18.118.582	27.791.782
	US \$	332.742	885.639
Total		18.451.324	28.677.421

6.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

Otros activos financieros	31-12-2013		31-12-2012	
	Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Activos de cobertura.	0	0	562	0
Activos financieros disponibles para la venta.	0	4.897.658	0	8.189.597
Total	0	4.897.658	562	8.189.597

6.1.- Activos y pasivos de cobertura.

Los riesgos financieros a los que está expuesta la Compañía tienen relación con el tipo de cambio y de variación de precio del gas natural. Para mitigar estos riesgos Metrogas utiliza instrumentos financieros de acuerdo a la política expuesta en la nota 2.12. Estos instrumentos son designados de cobertura dependiendo de la partida cubierta.

Las coberturas podrán estar formadas por un conjunto de derivados, permitiéndose alterar las relaciones de la misma con el objeto de estabilizar los flujos de caja, los resultados financieros y proteger el valor de los recursos propios. Para lo anterior, previamente a la asignación de una relación de cobertura se deberá documentar la operación estableciendo la designación de un instrumento de cobertura para las partidas que se desea cubrir.

Para ello la Sociedad identifica que instrumento va a utilizar, en relación a la partida por cubrir y la naturaleza de riesgo que le es inherente y que se pretende mitigar, permitiendo de esta forma evaluar su grado de eficacia. Asimismo, la Sociedad establece valores razonables de riesgo con las distintas entidades contrapartes.

Para operar con una determinada contraparte, se deberá mantener la documentación general sobre las transacciones (condiciones generales locales o ISDA) con cada contraparte y confirmaciones considerando características propias de las transacciones realizadas, o también confirmaciones que establezcan todos los parámetros de la relación (long form confirmation).

La Sociedad determinará la efectividad del instrumento para compensar, al evaluar las posibles variaciones en las condiciones que hayan ocurrido tanto en el instrumento de cobertura como en la partida cubierta. Un instrumento se considerará eficaz si su cobertura resulta en una compensación de las variaciones dentro de un rango entre un 80% y un 125%.

Para cada cierre de estados financieros se determinará el valor de cada instrumento de cobertura. Para ello se deberá calcular el valor justo o de mercado de cada contrato. De esta forma puede determinarse la forma de registro considerando las características de cobertura, ya sean de valor justo o de flujo de caja.

En el ejercicio anterior la sociedad tuvo suscritos contratos de derivados de riesgo de variación de precios de "commodities", bajo la modalidad de swaps y de forwards para cubrir el riesgo temporal. Estos derivados han sido designados como de cobertura a valor razonable y se clasifican bajo el nombre "activos de cobertura" o "pasivos de cobertura", según corresponda.

Estos derivados se consideran como de cobertura de valor justo de las existencias. Esto se fundamenta en que la operación no busca fijar el precio de compra del gas, sino que comprar a un precio de mercado y no tener existencias valoradas a precios fuera de mercado.

Al 31 de diciembre de 2013 no se mantenían saldos por instrumentos de derivados.

La composición de los activos y pasivos de cobertura al 31 de diciembre de 2013 y 2012, se detallan en los siguientes cuadros:

Activos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Metrogas S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de precios de commodities (gas natural)	Existencias de gas	0	562	0	0
Total					0	562	0	0

6.2.- Activos financieros disponibles para la venta.

La composición de los activos financieros disponibles para la venta al 31 de diciembre de 2013 y 2012, corresponden solamente a instrumentos de patrimonio y su detalle es el siguiente:

Detalle de los instrumentos de patrimonio					No corrientes	
R.U.T	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje participación		31-12-2013	31-12-2012
			31-12-2013	31-12-2012	M\$	M\$
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	22.464	13,000000%	13,000000%	1.903.628	1.414.697
0-E	Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	10.850.710	13,000000%	13,000000%	2.994.030	6.774.900
Total					4.897.658	8.189.597

6.3.- Jerarquías del valor razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor justo en el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2013 y 2012, han sido medidos en base a las metodologías previstas en la NIC 39. Dichas metodologías aplicadas para clase de instrumentos financieros se clasifican según su jerarquía de la siguiente manera:

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

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 31 de diciembre de 2013 y 2012, en la medida que existan saldos vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros.

6.3.1.- Instrumentos financieros a valor razonable con cambios en resultados.

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:		
Activos financieros	31-12-2012		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo	562	0	0	562	0
Total	562	0	0	562	0

6.3.2.- Activos financieros disponibles para la venta.

Activos financieros disponibles para la venta			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	31-12-2013		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Gasoducto Gasandes S.A.	0	1.903.628	0	0	1.903.628
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	0	2.994.030	0	0	2.994.030
Total	0	4.897.658	0	0	4.897.658

Activos financieros disponibles para la venta			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	31-12-2012		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Gasoducto Gasandes S.A.	0	1.414.697	0	0	1.414.697
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	0	6.774.900	0	0	6.774.900
Total	0	8.189.597	0	0	8.189.597

Un porcentaje significativo de los valores razonables de los activos financieros disponibles para la venta que no son comercializados en un mercado activo, han sido determinados utilizando técnicas de valuación como lo señala la Nota N° 4.1.

El movimiento experimentado por esta inversión en los periodos informados se presenta a continuación:

Concepto: Gasoducto Gasandes	31-12-2013	31-12-2012
	M\$	M\$
Saldo inicial activos disponibles para la venta	8.189.597	7.285.931
Cambio en valorización	(3.291.939)	2.567.467
Devolución de capital	0	(1.663.801)
Saldo final activos disponibles para la venta	4.897.658	8.189.597

Conforme a NIC 39, las variaciones en el valor justo de estas inversiones son registradas en otros resultados integrales y acumuladas en patrimonio hasta su realización, neto de impuesto diferido. El valor justo se determina a través de la medición de flujos futuros de la empresa a valor presente.

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012 el saldo de la reserva de estas inversiones alcanza a la suma de M\$ 1.108.285.- y M\$ 3.741.835.- respectivamente.

7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

7.1.- Composición del rubro

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Deudores comerciales, neto.	28.316.888	45.826.772	0	0
Otras cuentas por cobrar, neto. (*)	2.826.420	1.889.654	4.857.901	1.376.495
Total	31.143.308	47.716.426	4.857.901	1.376.495

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Deudores comerciales, bruto.	32.179.214	49.595.994	0	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.826.420	1.924.654	4.857.901	1.376.495
Total	35.005.634	51.520.648	4.857.901	1.376.495

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 las Sociedades no serán capaces de cobrar el importe que se le adeuda, ello aún luego de aplicar las acciones de cobranza.

La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor en libros de cada clase de cuenta por cobrar mencionada. La sociedad no solicita colaterales en garantía.

El detalle del deterioro de deudores comerciales al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Deudores comerciales.	3.862.326	3.769.222
Otras cuentas por cobrar.	0	35.000
Total	3.862.326	3.804.222

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2013 y 2012, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Saldo inicial.	3.804.222	4.616.128
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	(336.521)	(1.494.245)
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	394.625	682.339
Total	3.862.326	3.804.222

La composición del rubro Otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

(*) Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Por cobrar al personal				
Anticipo de remuneraciones.	881.306	0	0	0
Sub total	881.306	0	0	0
Impuestos por recuperar				
Iva crédito fiscal.	41.366	289.444	0	0
Sub total	41.366	289.444	0	0
Deudores varios				
Deudores varios.	561.301	581.745	0	0
Anticipo Proveedores.	1.052.488	863.653	0	0
Documentos por cobrar fideicomiso financiero.	276.061	107.633	740.867	968.385
Cash Call Gasandes.	0	0	4.117.034	408.110
Otros.	13.898	82.179	0	0
Provisión de deterioro.	0	(35.000)	0	0
Sub total	1.903.748	1.600.210	4.857.901	1.376.495
Total	2.826.420	1.889.654	4.857.901	1.376.495

7.2.- Estratificación de cartera.

La estratificación de la cartera al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

31-12-2013	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.	25.905.867	3.121.221	582.614	200.989	161.508	94.069	76.657	74.804	80.060	1.881.425	32.179.214	32.179.214	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	7.684.321	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7.684.321	2.826.420	4.857.901
Provision deterioro	(105.067)	(605.133)	(582.614)	(200.989)	(161.508)	(94.069)	(76.657)	(74.804)	(80.060)	(1.881.425)	(3.862.326)	(3.862.326)	0
Total	33.485.121	2.516.088	0	0	0	0	0	0	0	0	36.001.209	31.143.308	4.857.901

31-12-2012	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.	43.835.106	2.673.489	529.318	172.008	117.125	67.871	66.402	39.002	42.399	2.053.274	49.595.994	49.595.994	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	3.301.149	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.301.149	1.924.654	1.376.495
Provision deterioro	(84.640)	(632.183)	(529.318)	(172.008)	(117.125)	(67.871)	(66.402)	(39.002)	(42.399)	(2.053.274)	(3.804.222)	(3.804.222)	0
Total	47.051.615	2.041.306	0	0	0	0	0	0	0	0	49.092.921	47.716.426	1.376.495

7.3.- Resumen de estratificación de cartera.

El resumen de estratificación de cartera al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

31-12-2013								
Tramos de deudas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada.	0	5.276.999	0	0	0	0	5.276.999	0
Por vencer.	316.067	20.523.801	0	2.069	105.067	(105.067)	20.628.868	(105.067)
Sub total por vencer	316.067	25.800.800	0	2.069	105.067	(105.067)	25.905.867	(105.067)
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	74.134	3.121.221	(605.133)	0	0	0	3.121.221	(605.133)
Entre 31 y 60 días	22.571	582.614	(582.614)	0	0	0	582.614	(582.614)
Entre 61 y 90 días	10.541	200.989	(200.989)	0	0	0	200.989	(200.989)
Entre 91 y 120 días	8.558	161.508	(161.508)	0	0	0	161.508	(161.508)
Entre 121 y 150 días	5.627	94.069	(94.069)	0	0	0	94.069	(94.069)
Entre 151 y 180 días	6.044	76.657	(76.657)	0	0	0	76.657	(76.657)
Entre 181 y 210 días	4.977	74.804	(74.804)	0	0	0	74.804	(74.804)
Entre 211 y 250 días	5.470	80.060	(80.060)	0	0	0	80.060	(80.060)
Más de 250 días	33.414	1.881.425	(1.881.425)	0	0	0	1.881.425	(1.881.425)
Sub total vencidos	171.336	6.273.347	(3.757.259)	0	0	0	6.273.347	(3.757.259)
Total	487.403	32.074.147	(3.757.259)	2.069	105.067	(105.067)	32.179.214	(3.862.326)

31-12-2012								
Tramos de deudas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada.	0	5.876.827	0	0	0	0	5.876.827	0
Por vencer.	304.371	37.873.639	0	1.920	84.640	(84.640)	37.958.279	(84.640)
Sub total por vencer	304.371	43.750.466	0	1.920	84.640	(84.640)	43.835.106	(84.640)
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	73.393	2.673.489	(597.183)	0	0	0	2.673.489	(597.183)
Entre 31 y 60 días	20.158	529.318	(529.318)	0	0	0	529.318	(529.318)
Entre 61 y 90 días	10.732	172.008	(172.008)	0	0	0	172.008	(172.008)
Entre 91 y 120 días	7.784	117.125	(117.125)	0	0	0	117.125	(117.125)
Entre 121 y 150 días	4.976	67.871	(67.871)	0	0	0	67.871	(67.871)
Entre 151 y 180 días	5.409	66.402	(66.402)	0	0	0	66.402	(66.402)
Entre 181 y 210 días	6.715	39.002	(39.002)	0	0	0	39.002	(39.002)
Entre 211 y 250 días	5.312	42.399	(42.399)	0	0	0	42.399	(42.399)
Más de 250 días	31.699	2.053.274	(2.053.274)	0	0	0	2.053.274	(2.053.274)
Sub total vencidos	166.178	5.760.888	(3.684.582)	0	0	0	5.760.888	(3.684.582)
Total	470.549	49.511.354	(3.684.582)	1.920	84.640	(84.640)	49.595.994	(3.769.222)

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

7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente, los cuales forman parte de la cartera morosa:

31-12-2013				
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.	1.437	430.106	483	547.979
Total	1.437	430.106	483	547.979

31-12-2012				
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.	1.919	459.330	603	966.242
Total	1.919	459.330	603	966.242

7.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

Provisión y castigos	01/01/2013 31/12/2013 M\$	01/01/2012 31/12/2012 M\$
Provisión cartera no repactada	448.834	732.687
Provisión cartera repactada	20.427	84.640
Recuperos del período o ejercicio	(74.636)	(134.988)
Total	394.625	682.339

7.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2013 31-12-2013 M\$
Gas Natural	4.464.898	385.683.145
Gas de Ciudad	206.776	5.067.683
Total	4.671.674	390.750.828

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2012 31-12-2012 M\$
Gas Natural	4.225.259	448.844.977
Gas de Ciudad	279.382	7.168.672
Total	4.504.641	456.013.649

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

Las transacciones con empresas relacionadas son 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. No existen deudas de dudoso cobro, razón por la cual no se ha constituido una provisión de deterioro para estas transacciones.

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, tienen como política informar todas las transacciones que efectúa con partes relacionadas durante el periodo, con excepción de los dividendos pagados y aportes de capital.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2013 y 2012.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))



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 2013 y 2012 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	
							31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Anticipo por compra de gas	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	3.121.036	636.758	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Más de 1 Año	Negocios conjuntos	US \$	0	0	1.041.670	925.697
99.520.000-7	Cía. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Accionista común	CL \$	200.091	68.377	0	0
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.640	2.889	0	0
76.742.300-4	AutoGasco S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	408.734	242.094	0	0
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	124	123	0	0
TOTALES							3.731.625	950.241	1.041.670	925.697

8.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 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	
							31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Compra de gas licuado	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	7.368	6.613	0	0
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Arriendo	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	0	799.426	0	0
76.742.300-4	AutoGasco S.A.	Chile	Compra de combustible	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	61.115	74.847	0	0
96.636.520-k	Gasmar S.A.	Chile	Compra de gas licuado	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	100.693	86.361	0	0
99.520.000-7	Cía. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Compra de combustible	Hasta 90 días	Accionista común	CL \$	4.000	0	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Compra de gas natural	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	0	449.160	0	0
TOTALES							173.176	1.416.407	0	0

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2013 y 2012.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))



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 2013 y 2012.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2013 31-12-2013		01-01-2012 31-12-2012	
						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 \$	324	324	31.465	31.465
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz	Compra de materiales	CL \$	4.370	(4.370)	0	0
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz	Arriendo	CL \$	815.835	(815.835)	799.426	(799.426)
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Venta de gas natural	CL \$	14.191	14.191	15.572	15.572
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Ventas de otros servicios	CL \$	905	905	4.535	4.535
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Almacenaje	CL \$	69.205	(69.205)	68.047	(68.047)
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Compra de gas a granel	CL \$	55.335	(55.335)	0	0
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo	CL \$	8.881	(8.881)	8.773	(8.773)
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz común	Venta de gas natural	CL \$	2.642.944	2.642.944	1.737.676	1.737.676
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz común	Ventas de otros servicios	CL \$	905	905	825	825
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz común	Compra de gas natural	CL \$	25.579	(25.579)	34.925	(34.925)
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	683.284	(683.284)	249.375	(249.375)
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	1.033	1.033	979	979
96.636.520-k	Gasmar S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo (respaldo)	CL \$	1.049.418	(1.049.418)	1.004.749	(1.004.749)
96.636.520-k	Gasmar S.A.	Chile	Matriz común	Ventas de otros servicios	CL \$	126.076	126.076	0	0
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista común	Compra de combustibles	CL \$	104.818	(104.818)	93.501	(93.501)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista común	Venta de gas natural	CL \$	614.341	614.341	570.192	570.192
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista común	Ventas de otros servicios	CL \$	374	374	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de gas natural	US\$	191.757.319	(191.757.319)	328.453.230	(328.453.230)
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US\$	28.372	28.372	29.028	29.028
TOTALES						198.003.509	(191.144.579)	333.102.298	(328.321.754)

8.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.

El Directorio de Metrogas S.A. lo componen 10 directores titulares los cuales permanecen por un período de 3 años en sus funciones, pudiendo reelegirse.

El equipo gerencial de la Sociedad lo compone un Gerente General, un Fiscal, un Abogado Jefe, siete Gerentes de Área y dieciseis 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 08 de abril de 2013 fijó los siguientes montos de las dietas para el ejercicio 2013:

- 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 en los períodos terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012 a favor de los Señores Directores es el siguiente:

Nombre	Cargo	01-01-2013 31-12-2013	01-01-2012 31-12-2012
		Dieta directorío M\$	Dieta directorío M\$
Matías Pérez Cruz	Presidente	25.174	14.618
Eduardo Morandé Montt	Vicepresidente	13.986	5.939
Francisco Javier Marín Jordan	Director	13.986	7.309
Rodrigo Huidobro Alvarado	Director	13.053	6.852
Eduardo Navarro Beltrán	Director	13.053	6.852
Ramiro Méndez Urrutia	Director	13.986	6.396
Eduardo Cabello Correa	Director	13.986	6.852
Gerardo Cood Schoepke	Ex - Director	4.662	6.852
Lorenzo Gazmuri Schleyer	Director	11.189	6.852
Claudio Hornauer Herrmann	Director	13.986	7.309
Pablo Guarda Barros	Ex - Director	0	914
Ricardo Cruzat Ochagavía	Director	3.729	0
Totales		140.790	76.745

8.2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados al Equipo Gerencial asciende a M\$ 3.138.946 y a M\$ 2.895.779 por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012, respectivamente.

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

El detalle de remuneraciones del personal clave de la gerencia al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

Remuneraciones recibidas por el personal clave de la gerencia	01-01-2013 31-12-2013 M\$	01-01-2012 31-12-2012 M\$
Salario.	2.264.896	2.155.476
Beneficios a corto plazo para los empleados.	562.447	208.186
Otros beneficios a largo plazo.	302.631	495.906
Beneficios por terminación.	8.972	36.211
Totales	3.138.946	2.895.779

9.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente	
	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Gas.	1.313.762	953.836
Materias primas.	375.770	323.815
Mercaderías para la venta.	1.451.557	586.111
Suministros para mantención.	2.078.699	3.975.881
Total	5.219.788	5.839.643

Información adicional de inventarios:

Otra información de inventarios	Corrientes	
	01-01-2013 31-12-2013 M\$	01-01-2012 31-12-2012 M\$
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el ejercicio.	194.656.225	290.696.871

10.- **ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.**

El detalle de este rubro es el siguiente para los ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2013 y 2012.

Activos, pasivos por impuestos	Corriente	
	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Activos por impuestos		
Pagos provisionales mensuales.	3.266.158	0
Créditos al impuesto.	307.354	293.656
Subtotal activos por impuestos	3.573.512	293.656
Pasivos por impuestos		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(27.050.270)	(3.393.372)
Subtotal pasivos por impuestos	(27.050.270)	(3.393.372)
Total activos (pasivos) por impuestos	(23.476.758)	(3.099.716)

11.- **OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.**

El detalle de este rubro es el siguiente para los ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2013 y 2012.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Gastos pagados por anticipado.	2.236.918	2.434.142	0	0
Garantías de arriendo.	0	0	48.243	43.818
Total	2.236.918	2.434.142	48.243	43.818

12.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN.

12.1.- Composición del rubro.

Al 31 de diciembre de 2013

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2013 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2013 M\$
Inversiones en sociedades con control conjunto.	371.735	5.042.124		(2.994.171)	(463.233)	3.391.264	5.347.719
Total	371.735	5.042.124	0	(2.994.171)	(463.233)	3.391.264	5.347.719

Al 31 de diciembre de 2012

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2012 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2012 M\$
Inversiones en sociedades con control conjunto.		377.887	5.132.150	(2.703.911)	670.919	772.490	371.735
Total	0	377.887	5.132.150	(2.703.911)	670.919	772.490	371.735

12.2.- Inversiones 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 2013.

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 01-01-2013 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2013 M\$
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	20,00000%	20,00000%	0	4.877.386	0	(2.994.171)	(479.380)	3.385.206	4.789.041
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,33300%	33,33300%	371.735	164.738	0		16.147	6.058	558.678
Total					371.735	5.042.124	0	(2.994.171)	(463.233)	3.391.264	5.347.719

Saldos al 31 de diciembre 2012.

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 01-01-2012 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2012 M\$
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	20,00000%	20,00000%	0	0	5.132.150	(2.703.911)	670.416	779.145	0
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,33300%	33,33300%	0	377.887	0	0	503	(6.655)	371.735
Total					0	377.887	5.132.150	(2.703.911)	670.919	772.490	371.735

12.2.2.- Información resumida de sociedades con control conjunto.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-12-2013												
		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\$
GNL Quintero S.A.	20,00000%	87.975.523	565.950.842	653.926.365	34.003.646	595.977.420	629.981.066	23.945.299	100.352.557	(75.965.625)	24.386.932	24.386.932	43.079.501	67.466.433
GNL Chile S.A.	33,33300%	82.591.314	79.123	82.670.437	77.868.315	3.126.072	80.994.387	1.676.050	535.566.382	(535.072.163)	494.219	494.219	(21.850)	472.369
Total		170.566.837	566.029.965	736.596.802	111.871.961	599.103.492	710.975.453	25.621.349	635.918.939	(611.037.788)	24.881.151	24.881.151	43.057.651	67.938.802

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-12-2012												
		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\$
GNL Quintero S.A.	20,00000%	72.461.001	543.018.105	615.479.106	28.036.093	612.439.999	640.476.092	(24.996.986)	100.338.518	(74.677.768)	25.660.750	25.660.750	4.196.941	29.857.691
GNL Chile S.A.	33,33300%	82.861.254	118.070	82.979.324	79.077.940	2.786.168	81.864.108	1.115.216	865.941.432	(864.807.760)	1.133.672	1.133.672	(20.266)	1.113.406
Total		155.322.255	543.136.175	698.458.430	107.114.033	615.226.167	722.340.200	(23.881.770)	966.279.950	(939.485.528)	26.794.422	26.794.422	4.176.675	30.971.097

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

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31-12-2013						
	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.	26.728.880	27.721.966	560.937.144	(17.278.419)	1.370.987	(30.395.516)	(9.405.920)
GNL Chile S.A.	2.780.579	0	0	(45.239)	293.610	(89.736)	(293.719)
Total	29.509.459	27.721.966	560.937.144	(17.323.658)	1.664.597	(30.485.252)	(9.699.639)

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31-12-2012						
	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.	20.213.995	24.308.534	581.198.443	(16.854.527)	2.257.231	(32.011.344)	(6.689.196)
GNL Chile S.A.	2.650.217	0	0	(54.787)	375.807	(90.865)	(266.131)
Total	22.864.212	24.308.534	581.198.443	(16.909.314)	2.633.038	(32.102.209)	(6.955.327)

12.3.- Inversiones en subsidiarias.

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

Saldos al 31 de diciembre de 2013 y 2012.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2013 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2013 M\$
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	\$	99,99500%	99,99500%	0	10.029.053	0	(1.804.073)	8.224.980
Centrogas S.A.	Chile	\$	50,00000%	50,00000%	0	0	(841)	0	0
Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	\$	99,90000%	99,90000%	243.836	0	(19.279)	0	224.557
Total					243.836	10.029.053	(20.120)	(1.804.073)	8.449.537

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2012 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2012 M\$
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	\$	99,99500%	99,99500%	0	0	0	(703.832)	0
Centrogas S.A.	Chile	\$	50,00000%	50,00000%	0	0	0	(451.427)	0
Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	\$	99,90000%	99,90000%	232.473	11.363	0	0	243.836
Total					232.473	11.363	0	(1.155.259)	243.836

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2013 y 2012.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))



12.3.2.- Información resumida de las Subsidiarias.

Inversiones en sociedades subsidiarias	Porcentaje participación	31-12-2013													
		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%	10.673.278	228.592	10.901.870	1.898.873	777.605	2.676.478	8.225.392	42.000.292	(29.923.683)	(2.047.054)	10.029.555	10.029.053	10.020.124	10.019.622
Centrogas S.A.	99,99750%	2.317.320	611.362	2.928.682	3.932.708	77.339	4.010.047	(1.081.365)	6.107.656	(5.018.141)	(1.091.197)	(1.682)	(1.682)	(20.545)	(20.545)
Financiamiento Doméstico S.A.	99,90000%	213.424	35.662	249.086	24.305	0	24.305	224.781	24.551	(15.743)	(28.107)	(19.299)	(19.280)	(19.299)	(19.280)
Total		13.204.022	875.616	14.079.638	5.855.886	854.944	6.710.830	7.368.808	48.132.499	(34.957.567)	(3.166.358)	10.008.574	10.008.091	9.980.280	9.979.797

Inversiones en sociedades subsidiarias	Porcentaje participación	31-12-2012													
		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%	450.731	260.018	710.749	60.372	2.445.109	2.505.481	(1.794.732)	570.826	(754.287)	(520.406)	(703.867)	(703.832)	(703.867)	(703.832)
Centrogas S.A.	99,99750%	909.726	601.851	1.511.577	2.517.395	55.002	2.572.397	(1.060.820)	4.187.274	(4.228.524)	(861.603)	(902.853)	(902.853)	(902.853)	(902.853)
Financiamiento Doméstico S.A.	99,90000%	426.486	26.118	452.604	208.525	0	208.525	244.079	78.684	(23.096)	(44.214)	11.374	11.363	11.374	11.363
Total		1.786.943	887.987	2.674.930	2.786.292	2.500.111	5.286.403	(2.611.473)	4.836.784	(5.005.907)	(1.426.223)	(1.595.346)	(1.595.322)	(1.595.346)	(1.595.322)

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 2013 y 2012 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-12-2013		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	88.687	(40.929)	47.758
Programas informáticos.	14.695.982	(14.256.542)	439.440
Total	14.784.669	(14.297.471)	487.198

Activos Intangibles	31-12-2012		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	79.614	(36.502)	43.112
Programas informáticos.	14.767.977	(13.321.241)	1.446.736
Total	14.847.591	(13.357.743)	1.489.848

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Activos intangibles de vida finita.	14.297.471	13.357.743
Total	14.297.471	13.357.743

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	Vida	3	20
Programas Informáticos.	Vida	3	8

El movimiento de intangibles al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31-12-2013		
	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto M\$	Programas informáticos, neto M\$	Activos intangibles identificables, neto M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013	43.112	1.446.736	1.489.848
Adiciones.	9.073	109.808	118.881
Amortización.	(4.427)	(1.117.104)	(1.121.531)
Cambios, total	4.646	(1.007.296)	(1.002.650)
Saldo final al 31 de diciembre de 2013	47.758	439.440	487.198

Movimientos en activos intangibles	31-12-2012		
	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto M\$	Programas informáticos, neto M\$	Activos intangibles identificables, neto M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2012	27.783	2.074.174	2.101.957
Adiciones.	21.096	443.286	464.382
Amortización.	(5.767)	(1.070.724)	(1.076.491)
Cambios, total	15.329	(627.438)	(612.109)
Saldo final al 31 de diciembre de 2012	43.112	1.446.736	1.489.848

El cargo a resultados por amortización de intangibles al 31 de diciembre de 2013 y 2012 se detalla a continuación:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2013 31-12-2013 M\$	01-01-2012 31-12-2012 M\$
Gastos de administración.	1.121.531	1.076.491
Total	1.121.531	1.076.491

14.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

14.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles para los bienes del Activo Inmovilizado.

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	60	60
Vida útil para planta y equipo.	20	60
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	5	8
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	20	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 2013 y 2012 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Construcciones en curso.	38.675.972	24.037.837
Terrenos.	5.348.246	5.348.246
Edificios.	5.779.800	5.891.280
Planta y equipos.	671.716.092	562.762.842
Plantas de respaldo.	10.164.907	10.365.220
Red de distribución de gas.	552.831.528	480.775.819
Medidores y reguladores.	108.719.657	71.621.803
Equipamiento de tecnología de la información	961.844	976.651
Instalaciones fijas y accesorios	79.063.222	76.087.483
Herramientas.	39.679	21.835
Muebles y útiles.	44.222	38.093
Empalmes y otros activos.	78.979.321	76.027.555
Vehículos de motor.	27.482	32.887
Otras propiedades, plantas y equipos.	13.002.824	12.160.323
Total	814.575.482	687.297.549

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Construcciones en curso.	38.675.972	24.037.837
Terrenos.	5.348.246	5.348.246
Edificios.	6.198.208	6.198.208
Planta y equipos.	799.821.899	694.294.646
Plantas de respaldo.	19.157.180	17.539.847
Red de distribución de gas.	582.949.236	502.251.161
Medidores y reguladores.	197.715.483	174.503.638
Equipamiento de tecnología de la información	1.735.677	4.290.797
Instalaciones fijas y accesorios	97.544.522	92.193.701
Herramientas.	1.019.885	960.882
Muebles y útiles.	1.467.142	1.488.414
Empalmes y otros activos.	95.057.495	89.744.405
Vehículos de motor.	219.749	219.749
Otras propiedades, plantas y equipos.	18.885.701	17.443.831
Total	968.429.974	844.027.015

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Edificios.	418.408	306.928
Planta y equipos.	128.105.807	131.531.804
Plantas de respaldo.	8.992.273	7.174.627
Red de distribución de gas.	30.117.708	21.475.342
Medidores y reguladores.	88.995.826	102.881.835
Equipamiento de tecnología de la información	773.833	3.314.146
Instalaciones fijas y accesorios	18.481.300	16.106.218
Herramientas.	980.206	939.047
Muebles y útiles.	1.422.920	1.450.321
Empalmes y otros activos.	16.078.174	13.716.850
Vehículos de motor.	192.267	186.862
Otras propiedades, plantas y equipos.	5.882.877	5.283.508
Total	153.854.492	156.729.466

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

Movimiento año 2013		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 2013		24.037.837	5.348.246	5.891.280	562.762.842	976.651	76.087.483	32.887	12.160.323	687.297.549
Cambios	Adiciones.	32.176.723	0	0	106.510	215.975	316.731	0	1.441.826	34.257.765
	Retiros.		0	0	(1.023.122)	(36.099)	(2.351)	0	0	(1.061.572)
	Gasto por depreciación.			(111.480)	(18.916.973)	(217.210)	(2.413.961)	(5.405)	(599.325)	(22.264.354)
	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en patrimonio neto.		0	0	116.344.562	0	0	0		116.344.562
	Sub total reconocido en patrimonio neto									
	Otros incrementos (decrementos).	(17.538.588)	0	0	12.442.273	22.527	5.075.320	0	0	1.532
	Total cambios	14.638.135	0	(111.480)	108.953.250	(14.807)	2.975.739	(5.405)	842.501	127.277.933
Saldo final al 31 de diciembre de 2013		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
Movimiento año 2012		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 2012		14.888.686	4.580.227	4.706.634	459.784.626	977.847	54.940.837	38.977	9.830.482	549.748.316
Cambios	Adiciones.	22.007.260	0	0	190.551	175.836	77.770	0	3.079.331	25.530.748
	Retiros.		0	0	(1.115.147)	(122)	(546)	(18.691)	0	(1.134.506)
	Gasto por depreciación.			(84.382)	(14.580.004)	(203.087)	(1.991.454)	(6.349)	(749.490)	(17.614.766)
	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en patrimonio neto.		768.019	1.269.028	111.258.263	0	19.119.977	0	0	132.415.287
	Sub total reconocido en patrimonio neto									
	Pérdida por deterioro reconocida en el estado de	0	0	0	(1.647.530)	0	0	0	0	(1.647.530)
	Otros incrementos (decrementos).	(12.858.109)	0	0	8.872.083	26.177	3.940.899	18.950	0	0
	Total cambios	9.149.151	768.019	1.184.646	102.978.216	(1.196)	21.146.646	(6.090)	2.329.841	137.549.233
Saldo final al 31 de diciembre de 2012		24.037.837	5.348.246	5.891.280	562.762.842	976.651	76.087.483	32.887	12.160.323	687.297.549

14.4.- Política de inversión en propiedades, planta y equipo. (No auditado)

Metrogas S.A. 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 del sector gas, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes.

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

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. Este proceso implicó un incremento de M\$ 116.344.562 en el ejercicio 2013.

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Importe en libros de Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso.	27	26
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	33.114.488	23.125.797

14.6.- Activos sujetos a arrendamientos financieros.

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero, neto	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Terreno bajo arrendamientos financieros.	3.015.554	3.015.554
Edificio en arrendamiento financiero.	5.762.485	5.873.553
Total	8.778.039	8.889.107

La compañía 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 es el 07 de mayo de 2015 y la opción de compra es de U.F. 141.936,68.

Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, obligaciones por arrendamientos financieros	31-12-2013			31-12-2012		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$
No posterior a un año.	702.344	(140.415)	561.929	688.218	(157.554)	530.664
Posterior a un año pero menor de cinco años.	3.542.596	(52.312)	3.490.284	4.159.564	(188.851)	3.970.713
Total	4.244.940	(192.727)	4.052.213	4.847.782	(346.405)	4.501.377

14.7.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

Los terrenos, construcciones y edificios, así como los equipos, instalaciones y redes destinadas al negocio y 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 2013.

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.

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 utilizado y depreciado por la sociedad.

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

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Terrenos.	3.463.313	3.463.313
Edificios.	3.586.952	3.698.432
Instalaciones fijas y accesorios	52.047.450	51.346.256
Planta y equipos.	359.061.236	354.223.888
Total	418.158.951	412.731.889

El siguiente es el movimiento de reservas o superávit de revaluación para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Saldo inicial	237.298.034	108.698.823
Ajustes de revaluación.	116.344.562	132.415.287
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(9.978.088)	(3.816.076)
Movimiento del ejercicio	106.366.474	128.599.211
Total	343.664.508	237.298.034

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	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Construcción en curso.	38.675.972	24.037.837
Equipamiento de tecnologías de la información.	961.844	976.651
Instalaciones fijas y accesorios.	83.901	59.928
Vehículos de motor.	27.482	32.887
Otras propiedades, planta y equipos.	13.002.824	12.160.323
Total	52.752.023	37.267.626

15.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

15.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Relativos a intangibles.	52	48
Relativos a provisiones.	1.087.998	385.999
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	2.790.137	3.224.490
Relativos a pérdidas fiscales.	273.775	281.617
Relativos a cuentas por cobrar.	691.375	698.036
Relativos a otros.	21.899	37.988
Total	4.865.236	4.628.178

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos, requieren de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. De acuerdo a la legislación tributaria vigente, dichas pérdidas tributarias no expiran y serán utilizadas mediante utilidades tributarias generadas en los ejercicios siguientes, las cuales la Sociedad estima con proyecciones futuras que estas cubrirán el recupero de estos activos.

15.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	76.541.032	82.966.076
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	68.732.902	47.459.607
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	77.556	65.910
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	1.473.198	531.046
Relativos a contratos de leasing.	609.315	541.778
Total	147.434.003	131.564.417

15.3.- 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 2013 y 2012:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Saldo inicial	4.628.178	20.847.680
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	237.058	(19.068.190)
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	0	2.848.688
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	237.058	(16.219.502)
Total	4.865.236	4.628.178

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2013 y 2012:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Saldo inicial	131.564.417	89.444.823
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	15.869.586	26.253.632
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	0	15.865.962
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	15.869.586	42.119.594
Total	147.434.003	131.564.417

15.4.- Compensación de partidas.

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

Concepto	31/12/2013			31/12/2012		
	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.	4.865.236	(4.537.911)	327.325	4.628.178	(4.284.084)	344.094
Pasivos por impuestos diferidos.	(147.434.003)	4.537.911	(142.896.092)	(131.564.417)	4.284.084	(127.280.333)
Total	(142.568.767)	0	(142.568.767)	(126.936.239)	0	(126.936.239)

Con fecha 27 de septiembre de 2012, fue publicada la ley N°20.630, que “perfecciona la legislación tributaria y financia la reforma educacional”, la cual incrementa el impuesto de primera categoría a una tasa de 20% permanente, incrementando el activo y pasivo por impuesto diferido.

16.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 31 de diciembre de 2013 y 2012, es el siguiente:

16.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	31-12-2013		31-12-2012	
			Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Obligaciones con el público (bonos)		UF	3.732.843	145.281.876	3.584.729	146.761.863
Obligaciones por arrendamiento financiero		UF	561.929	3.490.284	530.664	3.970.713
Total			4.294.772	148.772.160	4.115.393	150.732.576

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

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2013 y 2012.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))



16.2.- Obligaciones con el público (bonos)

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

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		Total corrientes	No Corrientes					
								Pago de intereses	Pago de amortización		Vencimientos					Total no corrientes
										31-12-2013	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	31-12-2013
										M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
217	BMGAS-B-1	79.147	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	125.592	122.232	133.602	301.316	952.271	167.854	1.677.275
217	BMGAS-B-2	712.317	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	993.685	1.100.096	1.202.430	2.711.863	8.570.512	1.510.526	15.095.427
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	89.318	0	0	0	0	18.286.689	18.286.689
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	357.269	0	0	0	0	73.146.757	73.146.757
344	BMGAS-F	1.833.332	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Chile	Semestral	Semestral	2.166.979	3.884.934	3.884.934	7.769.869	19.424.672	2.111.319	37.075.728
Totales										3.732.843	5.107.262	5.220.966	10.783.048	28.947.455	95.223.145	145.281.876

Saldos al 31 de diciembre 2012.

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		Total corrientes	No Corrientes					
											Vencimientos					Total no corrientes
								Pago de intereses	Pago de amortización	31-12-2012	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	31-12-2012
										M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
217	BMGAS-B-1	83.415	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	112.895	108.632	119.773	272.972	877.410	369.074	1.747.861
217	BMGAS-B-2	750.732	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	879.398	977.695	1.077.971	2.456.769	7.896.757	3.321.521	15.730.713
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	87.164	0	0	0	0	17.842.357	17.842.357
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	348.654	0	0	0	0	71.369.428	71.369.428
344	BMGAS-F	1.999.999	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Chile	Semestral	Semestral	2.156.618	3.806.799	3.806.799	7.613.599	19.033.996	5.810.311	40.071.504
Totales										3.584.729	4.893.126	5.004.543	10.343.340	27.808.163	98.712.691	146.761.863

16.3.- Obligaciones por arrendamiento financiero (leasing).

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

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	
								M\$	M\$	M\$	31-12-2013	M\$	M\$	31-12-2013
Chile	Metrogas S.A.	Chilena Consolidada	UF	Mensual	3,76%	3,76%	Sin garantía	46.039	92.504	423.386	561.929	3.490.284	0	3.490.284
Totales								46.039	92.504	423.386	561.929	3.490.284	0	3.490.284

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

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	
								M\$	M\$	M\$	31-12-2012	M\$	M\$	31-12-2012
Chile	Metrogas S.A.	Chilena Consolidada S.A.	UF	Mensual	3,76%	3,76%	Sin garantía	43.478	87.357	399.829	530.664	550.627	3.420.086	3.970.713
Totales								43.478	87.357	399.829	530.664	550.627	3.420.086	3.970.713

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

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Proveedores de energía.	42.933	390.534	0	0
Retenciones.	5.046.313	7.850.285	0	0
Pasivos acumulados (o devengados). (*)	1.472.997	1.246.520	0	0
Proveedores no energéticos.	11.568.974	8.155.081	0	0
Acreedores varios.	3.596.429	4.714.116	2.347.382	3.602.449
Otros.	940.389	842.697	0	0
Total	22.668.035	23.199.233	2.347.382	3.602.449

17.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

(*) Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes	
	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Vacaciones del personal.	1.311.982	1.145.523
Bonificaciones de feriados	20.225	24.252
Dietas del directorio.	140.790	76.745
Total	1.472.997	1.246.520

18.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

18.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	2.251.120	0	0	0
Responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas.	0	0	0	4.999.397
Total	2.251.120	0	0	4.999.397

18.2.- Provisión de contingencias

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

A esta fecha, y en relación con la República Argentina, habiéndose resuelto por incumplimientos los contratos de suministro de gas natural suscrito con el Consorcio Aguada Pichana y de transporte en firme suscrito con Transportadora de Gas del Norte (TGN), Metrogas S.A., en relación con el suministro de gas natural desde la República Argentina, y habiendo concluido la vigencia al 31 de diciembre de 2013 del contrato de suministro de gas natural en firme con el Consorcio Sierra Chata por un volumen máximo de 760 Mm3/día entre Tratayén y La Mora, sólo mantiene un contrato de transporte en firme con el fideicomiso



administrado por el Banco HSBC por un volumen de transporte de 303 Mm3/día y un contrato de transporte en firme con Gasoducto Gasandes Argentina S.A. entre La Mora y la frontera entre Argentina y Chile por 1.695 Mm3/día y con Gasoducto Gasandes S.A. entre la frontera y Santiago por un volumen de 1.695 Mm3/día.

Con fecha 13 de mayo de 2013 se presentó la demanda arbitral ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (la "Corte") con sede en París, Francia, contra los Productores del Consorcio Aguada Pichana (Total, Wintershall y Pae). El objeto de la demanda es reclamar los daños y perjuicios derivados de los incumplimientos contractuales incurridos por los productores del Consorcio durante la ejecución del mismo. El monto de la demanda asciende a la suma de US\$ 241.475.576. Cabe señalar que en dicha presentación Metrogas S.A. hizo expresa reserva de reclamar adicionalmente a los demandados la suma de US\$ 220.178.304. Para poder hacer efectivo el reclamo de este monto deberá determinarse, previamente, si hubo incumplimientos de los productores de gas o si, por el contrario, hubo incumplimientos imputables a Transportadora de Gas del Norte S.A. Las empresas demandadas presentaron sus contestaciones a la demanda arbitral y la Secretaría de la Corte procedió a designar un tribunal arbitral integrado por tres árbitros de acuerdo con lo previsto en el Reglamento de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional.

Como consecuencia de la demanda presentada por Metrogas S.A., PAE procedió a su turno con fecha 21 de junio de 2013 a deducir ante la misma ICC de Paris una demanda arbitral de cuantía indeterminada en contra de Metrogas S.A. por un supuesto incumplimiento de la obligación de confidencialidad convenida en Acuerdo de Reasignación Transitoria de Volúmenes de Gas de Exportación suscrito con fecha 4 de junio de 2007, al haberse referido Metrogas S.A. a dicho documento en su demanda arbitral en contra de los productores de gas natural integrantes del Consorcio Aguada Pichana por parte de Metrogas S.A. Con fecha 1 de octubre de 2013, Metrogas S.A. contestó la demanda arbitral de PAE, oponiendo una excepción de Litis Pendencia y en subsidio solicitando el completo y total rechazo de la misma, con costas. La Secretaría de la Corte procedió a designar como árbitro único al Abogado Español Oscar Arias, cuyo nombramiento fue recusado por la demandante, materia aún no resuelta por la Corte.

Con fecha 13 de septiembre de 2012, Metrogas fue finalmente notificado por vía de un exhorto internacional de la existencia de una demanda ordinaria de incumplimiento de contrato de transporte en firme de gas natural y cobro de facturas por una suma de US\$37 millones, la cual fue debidamente contestada dentro de plazo legal, oponiéndose excepciones de incompetencia, citándose al juicio a los productores de gas del Consorcio Aguada Pichana, solicitándose la acumulación de la causa a aquella relativa a la acción meramente declarativa deducida en su oportunidad por Metrogas en la República Argentina y finalmente contestando en fondo de la referida demanda. Cabe recordar que en el mes de Septiembre de 2009, de conformidad con lo dispuesto en el Reglamento de Servicio de Transporte de Gas Natural vigente en la República Argentina, y en razón de los incumplimientos contractuales incurridos por TGN en relación con su deber contractual de custodia del gas natural inyectado en Tratayén, Neuquén, por los productores de gas natural, Metrogas resolvió administrativamente los contratos de transporte y requirió a TGN el pago de una suma del orden de los US\$202 millones como indemnización de los perjuicios económicos derivados de tales incumplimientos. En la tramitación del juicio ordinario el tribunal acogió el requerimiento de Metrogas S.A. con el objeto de que esta causa se acumulara con la causa relativa a la Acción Meramente Declarativa iniciada en el tribunal contencioso administrativo federal en el año 2009 con el objeto de que se pesificaran las tarifas del transporte de gas natural que no han sido utilizadas en la exportación efectiva de gas natural. TGN dedujo recursos de apelación contra dicha resolución, el cual está pendiente de ser resuelto por la Cámara Federal. En los próximos meses el Tribunal deberá resolver la petición de Metrogas S.A. de proceder a citar como terceros en la causa iniciada por TGN a los productores de gas natural integrantes del Consorcio Aguada Pichana.

Actualmente, Metrogas cuenta con un abastecimiento continuo a través del Terminal de Regasificación de Quintero de propiedad de GNL Quintero S.A. Aunque ya estaba en operación desde 2009, desde el 1° de Enero de 2011, fecha en que se declara el COD (Commercial Operation Day), GNL Quintero S.A. comenzó a operar a su plena capacidad de diseño, aprox. 10 millones de m3/día de regasificación. Metrogas S.A. tiene una participación del 20% de la propiedad de GNL Quintero S.A. y además tiene una capacidad contratada de un tercio del terminal de regasificación. La operación de este terminal ha permitido abastecer en un 100% las necesidades de sus clientes residenciales, comerciales e industriales.

Los nuevos contratos de suministro de gas natural suscritos por Metrogas con sus clientes industriales, excluyen la responsabilidad de Metrogas por interrupciones parciales o totales de suministro y consideran la opción de suspender el suministro de gas natural sin derecho a indemnización alguna para el cliente, en caso de la existencia de una situación de fuerza mayor que afecte directamente a Metrogas. Así como también en relación con fallas en el suministro de gas natural que tengan su origen en el atraso en el arribo de los barcos metaneros, problemas relacionados con la operación del muelle, fallas operacionales que puedan afectar el terminal de regasificación de Quintero y finalmente que afecten la operación del gasoducto de Electrogas, situaciones todas fuera del control de Metrogas. En el evento que la suspensión de suministro no sea consecuencia de una situación de fuerza mayor o ésta tenga su origen en una causa en la cual no está excluida la responsabilidad de Metrogas, la opción de suspender el suministro también está prevista a favor de ésta, pero en este caso, se debe indemnizar a los clientes sólo los costos incrementales netos derivados de la utilización de un combustible alternativo.

Finalmente, 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 en forma reiterada a la SEC la derogación de la Resolución Exenta N° 2607 ya referida, restituyendo la vigencia de las disposiciones de la Resolución Exenta N° 754 en la zona centro.

En todo caso, Metrogas dispone de i) 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 ii) 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.

18.3.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de diciembre de 2013

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales	Por resp. sobre pasivos netos de asociadas	Otras provisiones	Total al
	M\$	M\$	M\$	31/12/2013 M\$
Saldo al 01 de enero de 2013	0	4.999.397	0	4.999.397
Provisiones adicionales.	2.251.120	0	0	2.251.120
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	0	(4.999.397)	0	(4.999.397)
Total cambio en provisiones	2.251.120	(4.999.397)	0	(2.748.277)
Saldo al 31 de diciembre de 2013	2.251.120	0	0	2.251.120

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales	Por resp. sobre pasivos netos de asociadas	Otras provisiones	Total al 31-12-2012
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo al 01 de enero de 2012		8.877.198	31.546.846	40.424.044
Provisiones adicionales.	0	(3.877.801)	0	(3.877.801)
Provisión utilizada.	0	0	(19.500.314)	(19.500.314)
Reversión de provisión no utilizada.	0	0	(12.046.532)	(12.046.532)
Total cambio en provisiones	0	(3.877.801)	(31.546.846)	(35.424.647)
Saldo al 31 de diciembre de 2012	0	4.999.397	0	4.999.397

19.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

19.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2013	31-12-2012	31-12-2013	31-12-2012
	M\$	M\$	M\$	M\$
Provisión indemnización años de servicio.	351.544	299.899	2.928.398	2.815.334
Total	351.544	299.899	2.928.398	2.815.334

19.2.- Detalle de las obligaciones por beneficios definidos.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	31-12-2013	31-12-2012
	M\$	M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	3.115.233	3.281.536
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	8.699	18.936
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	13.049	28.405
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	381.919	899.484
Contribuciones pagadas obligación de planes de beneficios definidos.	(238.958)	(1.113.128)
Total cambios en provisiones	164.709	(166.303)
Total	3.279.942	3.115.233

19.3.- Balance de las obligaciones por beneficios definidos.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	3.279.942	3.115.233
Total	3.279.942	3.115.233

19.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios	
	01-01-2013 31-12-2013 M\$	01-01-2012 31-12-2012 M\$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	8.699	18.936
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	13.049	28.405
Total	21.748	47.341

19.5.- Hipótesis actuariales.

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

Tabla de mortalidad	:	RV-2009
Tasa de interés real	:	3% UF
Tasa de rotación	:	3,0% anual
Edad de jubilación		
Hombres	:	65 años
Mujeres	:	60 años

Para el cálculo del pasivo al 31 de diciembre de 2013, se aplicó la misma metodología utilizada al 31 de diciembre de 2012. Respecto a lo anterior, durante el ejercicio 2013 la Sociedad contrató a SEACSA Servicios Actuariales S.A. para la determinación de las obligaciones por indemnización por años de servicios.

Al 31 de diciembre de 2013, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un 1% en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1% M\$	Incremento de 1% M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	353.344	(235.614)

20.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes	
	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Ingresos diferidos. (*)	174.726	189.941
Total	174.726	189.941

20.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes	
	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Gas por entregar.	65.232	0
Ingresos diferidos por movimientos de redes.	109.494	189.941
Total	174.726	189.941

El movimiento de este rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	189.941	430.631
Adiciones.	5.239.045	334.600
Imputación a resultados.	(5.254.260)	(575.290)
Total	174.726	189.941

21.- PATRIMONIO NETO.

21.1.- Capital suscrito y pagado.

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012 el capital social asciende a M\$ 187.096.786.-

21.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

al 31 de diciembre de 2013 y 2012 el capital de la Sociedad está representado por 37.000 acciones sin valor nominal.

21.3.- Dividendos.

El detalle de los dividendos distribuidos durante los ejercicios 2013 y 2012 es el siguiente:

31/12/2013						
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	27/03/2013	25.160.000	37.000	680.000	Provisorio
0002	Serie Unica	26/04/2013	13.135.000	37.000	355.000	Definitivo
0003	Serie Unica	26/06/2013	21.719.000	37.000	587.000	Provisorio
0004	Serie Unica	27/06/2013	7.400.000	37.000	200.000	Eventual
0005	Serie Unica	26/09/2013	34.965.000	37.000	945.000	Provisorio
0006	Serie Unica	26/09/2013	10.360.000	37.000	280.000	Eventual
0007	Serie Unica	26/12/2013	12.765.000	37.000	345.000	Provisorio
0008	Serie Unica	26/12/2013	2.590.000	37.000	70.000	Eventual
Total			128.094.000			

31/12/2012						
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	30/03/2012	5.180.000	37.000	140.000	Provisorio
0002	Serie Unica	27/06/2012	8.510.000	37.000	230.000	Provisorio
0003	Serie Unica	26/09/2012	24.975.000	37.000	675.000	Provisorio
0004	Serie Unica	14/12/2012	35.150.000	37.000	950.000	Provisorio
Total			73.815.000			

21.4.- Reservas.

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

21.4.1.- Reservas por diferencias de cambio en conversión.

Este concepto refleja los resultados acumulados, por fluctuaciones de cambio, al convertir los estados financieros de GNL Quintero S.A. y GNL Chile S.A. cuya moneda funcional es distinta a la de presentación de la sociedad matriz (pesos chilenos).

21.4.2.- Superávit de revaluación.

Corresponde a la revaluación de los bienes de propiedades, planta y equipo, la cual se presenta neta de su respectivo impuesto diferido y depreciación, la realización se produce de forma mensual a través de un traspaso desde la reserva Superávit de Revaluación a las ganancias (pérdidas) acumuladas.

21.4.3.- Reservas de activos disponibles para la venta.

Corresponde a las fluctuaciones en el valor justo de activos financieros clasificados como disponibles para la venta.

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

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

Los efectos acumulados por la aplicación retrospectiva de la NIC 19 (r), generó una disminución por M\$ 1.928.655 al 1 de enero de 2013. Durante el ejercicio 2013, se han reconocido en otros resultados integrales, como cargo a estas reservas M\$ 323.998, producto de lo anterior el saldo de estas reservas al 31 de diciembre de 2013 asciende a M\$ 2.252.653, netos de impuestos diferidos.

21.4.5.- Otras reservas varias.

Se clasifican en este rubro los efectos de negocios conjuntos en resultados integrales. Adicionalmente 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.

21.5.- Participaciones no controladoras.

El siguiente es detalle de las participaciones no controladoras al 31 de diciembre de 2013 y 2012.

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
			31-12-2013	31-12-2012	31-12-2013		31-12-2012	
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	0,10000%	0,10000%	225	(19)	244	11
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	0,00005	0,00500%	411	501	(90)	(35)
Total					636	482	154	(24)

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

Movimientos al 31 de diciembre de 2013.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2013	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			108.161.552			482			108.162.034
Reservas de disponibles para la venta									
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta.	(3.291.940)	658.388	(2.633.552)	0	0	0	(3.291.940)	658.388	(2.633.552)
Reclasificación a resultados del período o ejercicio.			0			0		0	0
Total movimientos del período o ejercicio	(3.291.940)	658.388	(2.633.552)	0	0	0	(3.291.940)	658.388	(2.633.552)
Reservas de cobertura de flujo de efectivo									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	(562)	0	(562)	0	0	0	(562)	0	(562)
Reclasificación a resultados del período o ejercicio.			0			0		0	0
Total movimientos del período o ejercicio	(562)	0	(562)	0	0	0	(562)	0	(562)
Reservas por revaluación									
Otro resultado integral, ganancia (pérdida) por	116.344.561	(23.268.912)	93.075.649	0	0	0	116.344.561	(23.268.912)	93.075.649
Reclasificación a resultados del período o ejercicio.			0			0		0	0
Total movimientos del período o ejercicio	116.344.561	(23.268.912)	93.075.649	0	0	0	116.344.561	(23.268.912)	93.075.649
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	(463.233)	0	(463.233)	0	0	0	(463.233)	0	(463.233)
Reclasificación a resultados del período o ejercicio.			0			0		0	0
Total movimientos del período o ejercicio	(463.233)	0	(463.233)	0	0	0	(463.233)	0	(463.233)
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(381.918)	76.384	(305.534)	0	0	0	(381.918)	76.384	(305.534)
Reclasificación a resultados del período o ejercicio.			0			0		0	0
Total movimientos del período o ejercicio	(381.918)	76.384	(305.534)	0	0	0	(381.918)	76.384	(305.534)
Otras reservas									
Participación en el otro resultado integral de inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	8.384.604	0	8.384.604	0	0	0	8.384.604	0	8.384.604
Reclasificación a resultados del período o ejercicio.			0			0		0	0
Total movimientos del período o ejercicio	8.384.604	0	8.384.604	0	0	0	8.384.604	0	8.384.604
Total resultado integral			206.218.924			482			206.219.406

Movimientos al 31 de diciembre de 2012.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2012	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			87.073.845			(24)			87.073.821
Reservas de disponibles para la venta									
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta.	2.567.467	(95.028)	2.472.439	0	0	0	2.567.467	(95.028)	2.472.439
Total movimientos del período o ejercicio	2.567.467	(95.028)	2.472.439	0	0	0	2.567.467	(95.028)	2.472.439
Reservas de cobertura de flujo de caja									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	562	0	562	0	0	0	562	0	562
Reclasificación a resultados del período o ejercicio.	17.648	(3.265)	14.383	0	0	0	17.648	(3.265)	14.383
Total movimientos del período o ejercicio	18.210	(3.265)	14.945	0	0	0	18.210	(3.265)	14.945
Reservas por revaluación									
Otro resultado integral, ganancia (pérdida) por revaluación.	132.415.288	(29.744.022)	102.671.266	0	0	0	132.415.288	(29.744.022)	102.671.266
Total movimientos del período o ejercicio	132.415.288	(29.744.022)	102.671.266	0	0	0	132.415.288	(29.744.022)	102.671.266
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	670.919	0	670.919	0	0	0	670.919	0	670.919
Total movimientos del período o ejercicio	670.919	0	670.919	0	0	0	670.919	0	670.919
Otras reservas									
Participación en el otro resultado integral de inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	772.490	0	772.490	0	0	0	772.490	0	772.490
Reclasificación a resultados del período o ejercicio.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total movimientos del período o ejercicio	772.490	0	772.490	0	0	0	772.490	0	772.490
Total resultado integral			193.675.904			(24)			193.675.880

22.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

22.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2013 31-12-2013	01-01-2012 31-12-2012
	M\$	M\$
Ventas	386.790.996	450.546.157
Venta de gas.	383.862.316	448.559.604
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	2.928.680	1.986.553
Prestaciones de servicios	3.959.832	5.467.492
Arriendo de equipos de medida.	712.768	754.475
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	849.375	871.481
Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas.	995.903	2.155.958
Otras prestaciones	1.401.786	1.685.578
Total	390.750.828	456.013.649

Al 31 de diciembre de 2013, dentro de ingresos ordinarios Metrogas tiene registradas ventas a un cliente del sector eléctrico no relacionado que ascienden a M\$ 56.656.792.- lo cual representa más del 10% de las ventas del periodo y se incluye en el segmento Gas Natural. Al 31 de diciembre de 2012 esta cifra ascendía a M\$ 84.694.619.-

23.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

El siguiente es el detalle de los principales costos y gastos de operación y administración de Metrogas y subsidiarias para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012.

23.1.- Gastos por función

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2013 31-12-2013	01-01-2012 31-12-2012
	M\$	M\$
Costo de venta.	223.576.655	311.212.945
Costo de administración.	27.083.388	28.706.584
Otros gastos por función.	3.225.264	2.664.563
Total	253.885.307	342.584.092

23.2.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2013 31-12-2013	01-01-2012 31-12-2012
	M\$	M\$
Compra de gas y transporte.	194.656.225	290.696.871
Gastos de personal.	16.163.304	15.240.503
Gastos de administración.	14.217.962	12.043.053
Costos de mercadotecnia.	3.209.335	2.688.761
Depreciación.	22.264.354	17.614.766
Amortización.	1.121.531	1.076.491
Otros gastos varios de operación.	2.252.596	3.223.647
Total	253.885.307	342.584.092

23.3.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2013 31-12-2013	01-01-2012 31-12-2012
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	10.417.097	10.063.038
Beneficios a corto plazo a los empleados.	2.560.851	1.501.728
Beneficios por terminación.	341.946	315.998
Otros beneficios a largo plazo.	212.680	1.032.144
Otros gastos de personal.	2.630.730	2.327.595
Total	16.163.304	15.240.503

23.4.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2013 31-12-2013	01-01-2012 31-12-2012
	M\$	M\$
Depreciación		
Costo de ventas.	21.276.626	16.500.016
Gasto de administración.	987.728	1.114.750
Total depreciación	22.264.354	17.614.766
Amortización		
Gasto de administración.	1.121.531	1.076.491
Total amortización	1.121.531	1.076.491
Total	23.385.885	18.691.257

23.5.- Otras ganancias

Detalle	01-01-2013 31-12-2013 M\$	01-01-2012 31-12-2012 M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	0	(1.647.530)
Venta de chatarra.	0	14.297
Contingencia Juicios	(2.136.375)	0
Dividendos GasAndes	943.798	1.941.524
Indemnizaciones recibidas.	96.477	782.484
Reverso Provisión Contingencia (Gasandes)	0	11.137.137
Ajuste Valor justo prima opciones GN	0	(305.749)
Indemnizaciones Pagadas.	(421.223)	(191.702)
Otras (pérdidas) ganancias.	(90.960)	(123.233)
Total	(1.608.283)	11.607.228

24.- RESULTADO FINANCIERO.

El siguiente es el detalle del resultado financiero para los periodos terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012.

Resultado financiero	01-01-2013 31-12-2013 M\$	01-01-2012 31-12-2012 M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	1.194.129	1.220.146
Ingresos por otros activos financieros.	1.733.068	1.293.745
Total ingresos financieros	2.927.197	2.513.891
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(285.412)	(78.344)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(10.183.062)	(10.338.028)
Gastos por arrendamientos financieros.	(165.309)	(175.053)
Otros gastos.	(837.206)	(133.841)
Total costos financieros	(11.470.989)	(10.725.266)
Total diferencias de cambio (*)	(267.430)	523.393
Total resultados por unidades de reajuste (**)	(3.157.743)	(3.894.865)
Total	(11.968.965)	(11.582.847)

24.1.- Composición diferencias de cambio.

(*) Diferencias de cambio	01-01-2013 31-12-2013	01-01-2012 31-12-2012
	M\$	M\$
Diferencias de cambio por activos		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	(27.601)	(78.142)
Otros activos financieros.	0	(31.209)
Otros activos no financieros.	(50)	(376)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	307.670	(345.191)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	151.401	(427.276)
Inventarios.	0	(3.228)
Total diferencias de cambio por activos	431.420	(885.422)
Diferencias de cambio por pasivos		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(698.850)	1.397.660
Otras provisiones.	0	11.155
Total diferencias de cambio por pasivos	(698.850)	1.408.815
Total diferencia de cambios neta	(267.430)	523.393

24.2.- Composición unidades de reajuste.

(**) Resultado por unidades de reajuste	01/01/2013 31/12/2013	01/01/2012 31/12/2012
	M\$	M\$
Unidades de reajuste por activos		
Otros activos no financieros.	947	68
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	42.765	7.069
Total unidades de reajuste por activos	43.712	7.137
Unidades de reajuste por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(3.116.898)	(3.787.208)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(84.557)	(114.794)
Total unidades de reajuste por pasivos	(3.201.455)	(3.902.002)
Total unidades de reajuste neto	(3.157.743)	(3.894.865)

25.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

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

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012 se originaron cargos a resultados por impuesto a las ganancias que asciende a M\$ 20.168.363 y M\$ 31.890.154 respectivamente, según el siguiente detalle:

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2013 31-12-2013	01-01-2012 31-12-2012
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(27.050.271)	(3.393.372)
Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores.	(19.706)	0
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(27.069.977)	(3.393.372)
Impuestos diferidos		
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	1.925.455	(18.321.742)
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con cambios en las tasas fiscales o con la imposición de nuevos impuestos.	0	(10.175.040)
Ajustes por impuestos diferidos de períodos anteriores.	4.976.159	0
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	6.901.614	(28.496.782)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(20.168.363)	(31.890.154)

Diferencias temporarias no reconocidas	31-12-2013	31-12-2012
	M\$	M\$
Diferencias temporarias relacionadas con inversiones en subsidiarias, sucursales y asociadas y con participaciones en negocios conjuntos, para los cuales no se han reconocido pasivos por impuestos diferidos.	2.419.991	4.618.869

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2013 31-12-2013	01-01-2012 31-12-2012
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero.		
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(27.069.977)	(3.393.372)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(27.069.977)	(3.393.372)
Impuestos diferidos		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, extranjero.		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	6.901.614	(28.496.782)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	6.901.614	(28.496.782)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(20.168.363)	(31.890.154)

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

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2013 31-12-2013	01-01-2013 31-12-2013	01-01-2012 31-12-2012	01-01-2012 31-12-2012
	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	128.330.397		118.963.975	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(25.666.079)	20,0%	(23.792.795)	20,0%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	627.334	-0,5%	0	0,0%
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	0	0,0%	(10.175.040)	8,6%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	4.870.382	-3,8%	2.077.681	-1,8%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	5.497.716	-4,3%	(8.097.359)	6,8%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(20.168.363)	15,7%	(31.890.154)	26,8%

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

Importes antes de impuestos	01-01-2013 31-12-2013			01-01-2012 31-12-2012		
	Importe antes de impuestos M\$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M\$	Importe después de impuestos M\$	Importe antes de impuestos M\$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M\$	Importe después de impuestos M\$
Ganancias (pérdidas) por revaluación.	116.344.561	(23.268.912)	93.075.649	132.415.289	(29.744.023)	102.671.266
Activos financieros disponibles para la venta.	(3.291.940)	658.388	(2.633.552)	2.567.467	(95.028)	2.472.439
Cobertura de flujo de efectivo.	(562)	0	(562)	17.647	(3.265)	14.382
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos.	(381.918)	76.384	(305.534)	0	0	0
Total		(22.534.140)			(29.842.316)	

26.- GANANCIAS POR ACCIÓN.

En el siguiente cuadro se detalla la ganancia o pérdida básica por acción generada en los ejercicios informados:

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2013 31-12-2013	01-01-2012 31-12-2012
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	108.161.552	87.073.845
Ganancia por acción básica y diluidas en operaciones continuadas (\$ por acción)	2.923.285,19	2.353.347,16
Cantidad de acciones	37.000	37.000

27.- INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

27.1.- Criterios de segmentación.

La Sociedad Matriz ha estructurado la segmentación de sus negocios en las siguientes áreas:

- Gas Natural,
- Gas de ciudad y
- Otros.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2013 y 2012.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))



27.2.- Cuadros patrimoniales.

27.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Gas Natural		Gas de Ciudad		Otros		Totales	
	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
ACTIVOS CORRIENTES								
Efectivo y equivalentes al efectivo.	0	0	0	0	18.451.324	28.677.421	18.451.324	28.677.421
Otros activos financieros.	0	562	0	0	0	0	0	562
Otros activos no financieros.	0	0	0	0	2.236.918	2.434.142	2.236.918	2.434.142
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	28.663.114	43.916.381	598.609	917.163	1.881.585	2.882.882	31.143.308	47.716.426
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	3.731.501	950.118		0	124	123	3.731.625	950.241
Inventarios.	3.384.539	3.786.456	365.382	408.772	1.469.867	1.644.415	5.219.788	5.839.643
Activos por impuestos.	0	0	0	0	307.354	293.656	307.354	293.656
Total activos corrientes	35.779.154	48.653.517	963.991	1.325.935	24.347.172	35.932.639	61.090.317	85.912.091
ACTIVOS NO CORRIENTES								
Otros activos financieros.	0	0	0	0	4.897.658	8.189.597	4.897.658	8.189.597
Otros activos no financieros.	0	0	0	0	48.243	43.818	48.243	43.818
Cuentas por cobrar.	0	0	0	0	4.857.901	1.376.495	4.857.901	1.376.495
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	0	0	0	0	1.041.670	925.697	1.041.670	925.697
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	0	0	0	0	5.347.719	371.735	5.347.719	371.735
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	0	0	0	0	487.198	1.489.848	487.198	1.489.848
Propiedades, planta y equipo.	694.727.269	579.250.317	42.762.259	44.636.483	77.085.954	63.410.749	814.575.482	687.297.549
Activos por impuestos diferidos.	0	0	0	0	327.325	344.094	327.325	344.094
Total activos no corrientes	694.727.269	579.250.317	42.762.259	44.636.483	94.093.668	76.152.033	831.583.196	700.038.833
TOTAL ACTIVOS	730.506.423	627.903.834	43.726.250	45.962.418	118.440.840	112.084.672	892.673.513	785.950.924

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2013 y 2012.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))



27.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Gas Natural		Gas de Ciudad		Otros		Totales	
	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
PASIVOS CORRIENTES								
Otros pasivos financieros.	0	0	0	0	4.294.772	4.115.393	4.294.772	4.115.393
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	11.139.201	22.247.945	69.343	138.497	11.459.491	812.791	22.668.035	23.199.233
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	61.115	524.007	108.061	92.974	4.000	799.426	173.176	1.416.407
Otras provisiones.	0	0	0	0	2.251.120	0	2.251.120	0
Pasivos por impuestos.	0	0	0	0	23.784.112	3.393.372	23.784.112	3.393.372
Provisiones por beneficios a los empleados.	0	0	0	0	351.544	299.899	351.544	299.899
Otros pasivos no financieros.	0	0	0	0	174.726	189.941	174.726	189.941
Total pasivos corrientes	11.200.316	22.771.952	177.404	231.471	42.319.765	9.610.822	53.697.485	32.614.245
PASIVOS NO CORRIENTES								
Otros pasivos financieros.	0	0	0	0	148.772.160	150.732.576	148.772.160	150.732.576
Cuentas por pagar.	0	0	0	0	2.347.382	3.602.449	2.347.382	3.602.449
Otras provisiones.	0	0	0	0	0	4.999.397	0	4.999.397
Pasivo por impuestos diferidos.	0	0	0	0	142.896.092	127.280.333	142.896.092	127.280.333
Provisiones por beneficios a los empleados.	0	0	0	0	2.928.398	2.815.334	2.928.398	2.815.334
Total pasivos no corrientes	0	0	0	0	296.944.032	289.430.089	296.944.032	289.430.089
TOTAL PASIVOS	11.200.316	22.771.952	177.404	231.471	339.263.797	299.040.911	350.641.517	322.044.334
PATRIMONIO								
Capital emitido.	0	0	0	0	187.096.786	187.096.786	187.096.786	187.096.786
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	0	0	0	0	88.035.864	99.985.842	88.035.864	99.985.842
Primas de emisión.	0	0	0	0	21.263.936	21.263.936	21.263.936	21.263.936
Otras reservas.	0	0	0	0	245.634.774	155.559.872	245.634.774	155.559.872
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	0	0	0	0	542.031.360	463.906.436	542.031.360	463.906.436
Participaciones no controladoras.	0	0	0	0	636	154	636	154
Total patrimonio	0	0	0	0	542.031.996	463.906.590	542.031.996	463.906.590
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	11.200.316	22.771.952	177.404	231.471	881.295.793	762.947.501	892.673.513	785.950.924

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
 Al 31 de diciembre de 2013 y 2012.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))



27.3.- Cuadros de resultados.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Gas Natural		Gas de Ciudad		Otros		Totales	
	01/01/2013	01/01/2012	01/01/2013	01/01/2012	01/01/2013	01/01/2012	01/01/2013	01/01/2012
	31/12/2013	31/12/2012	31/12/2013	31/12/2012	31/12/2013	31/12/2012	31/12/2013	31/12/2012
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	385.683.145	448.844.977	5.067.683	7.168.672	0	0	390.750.828	456.013.649
Costo de ventas	(220.743.807)	(307.003.636)	(2.576.474)	(3.797.019)	(256.374)	(412.290)	(223.576.655)	(311.212.945)
Ganancia bruta	164.939.338	141.841.341	2.491.209	3.371.653	(256.374)	(412.290)	167.174.173	144.800.704
Gasto de administración.	(13.836.772)	(12.495.947)	(3.141.687)	(2.924.377)	(10.104.929)	(13.286.260)	(27.083.388)	(28.706.584)
Otros gastos, por función.	0	0	0	0	(3.225.264)	(2.664.563)	(3.225.264)	(2.664.563)
Otras ganancias (pérdidas).	0	0	0	0	(1.608.283)	11.607.228	(1.608.283)	11.607.228
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	151.102.566	129.345.394	(650.478)	447.276	(15.194.850)	(4.755.885)	135.257.238	125.036.785
Ingresos financieros.	0	0	0	0	2.927.197	2.513.891	2.927.197	2.513.891
Costos financieros.	0	0	0	0	(11.470.989)	(10.725.266)	(11.470.989)	(10.725.266)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	0	0	0	0	5.042.124	5.510.037	5.042.124	5.510.037
Diferencias de cambio.	0	0	0	0	(267.430)	523.393	(267.430)	523.393
Resultados por unidades de reajuste.	0	0	0	0	(3.157.743)	(3.894.865)	(3.157.743)	(3.894.865)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	151.102.566	129.345.394	(650.478)	447.276	(22.121.691)	(10.828.695)	128.330.397	118.963.975
Gasto por impuestos a las ganancias.	0	0	0	0	(20.168.363)	(31.890.154)	(20.168.363)	(31.890.154)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	151.102.566	129.345.394	(650.478)	447.276	(42.290.054)	(42.718.849)	108.162.034	87.073.821
Ganancia (pérdida)	151.102.566	129.345.394	(650.478)	447.276	(42.290.054)	(42.718.849)	108.162.034	87.073.821
Ganancia (pérdida) atribuible a								
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	0	0	0	0	108.161.552	87.073.845	108.161.552	87.073.845
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	0	0	0	0	482	(24)	482	(24)
Ganancia (pérdida)	0	0	0	0	108.162.034	87.073.821	108.162.034	87.073.821
Depreciación	0	0	0	0	22.264.354	17.614.766	22.264.354	17.614.766
Amortización	0	0	0	0	1.121.531	1.076.491	1.121.531	1.076.491
EBITDA	151.102.566	129.345.394	(650.478)	447.276	9.799.318	2.328.144	160.251.406	132.120.814



27.4.- Cuadro estado de flujo de efectivo.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Otros		Consolidado	
	01/01/2013 31/12/2013 M\$	01/01/2012 31/12/2012 M\$	01/01/2013 31/12/2013 M\$	01/01/2012 31/12/2012 M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	162.453.273	111.149.866	162.453.273	111.149.866
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(29.091.296)	(9.215.243)	(29.091.296)	(9.215.243)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(143.560.475)	(89.211.526)	(143.560.475)	(89.211.526)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	(10.198.498)	12.723.097	(10.198.498)	12.723.097
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	(27.599)	(109.347)	(27.599)	(109.347)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(10.226.097)	12.613.750	(10.226.097)	12.613.750
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	28.677.421	16.063.671	28.677.421	16.063.671
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	18.451.324	28.677.421	18.451.324	28.677.421

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2013 y 2012.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))



28.- EFECTOS DE LAS VARIACIONES EN LAS TASAS DE CAMBIO DE LA MONEDA EXTRANJERA.

28.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31/12/2013 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 \$	3.729.839	3.729.839	0	3.729.839	0	0	0	0	3.729.839
Activos no corrientes	US \$	16.144.948	0	0	0	0	0	16.144.948	16.144.948	16.144.948
Total activos en moneda extranjera	M/e	19.874.787	3.729.839	0	3.729.839	0	0	16.144.948	16.144.948	19.874.787
Pasivos corrientes	US \$	3.819.989	3.819.989	0	3.819.989	0	0	0	0	3.819.989
Pasivos no corrientes	US \$	2.347.282	0	0	0	2.347.282	0	0	2.347.282	2.347.282
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	6.167.271	3.819.989	0	3.819.989	2.347.282	0	0	2.347.282	6.167.271

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31/12/2012 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 \$	1.630.030	1.630.030	0	1.630.030	0	0	0	0	1.630.030
Activos no corrientes	US \$	10.863.524	0	0	0	0	0	10.863.524	10.863.524	10.863.524
Total activos en moneda extranjera	M/e	12.493.554	1.630.030	0	1.630.030	0	0	10.863.524	10.863.524	12.493.554
Pasivos corrientes	US \$	3.870.987	3.870.987	0	3.870.987	0	0	0	0	3.870.987
Pasivos no corrientes	US \$	8.601.846	0	0	0	8.601.846	0	0	8.601.846	8.601.846
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	12.472.833	3.870.987	0	3.870.987	8.601.846	0	0	8.601.846	12.472.833

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2013 y 2012.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))



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

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 31/12/2013 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	332.742	332.742	0	332.742	0	0	0	0	332.742
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	276.061	276.061	0	276.061	0	0	0	0	276.061
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	3.121.036	3.121.036	0	3.121.036	0	0	0	0	3.121.036
Otros activos financieros.	US \$	4.897.658	0	0	0	0	0	4.897.658	4.897.658	4.897.658
Derechos por cobrar.	US \$	4.857.901	0	0	0	0	0	4.857.901	4.857.901	4.857.901
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	1.041.670	0	0	0	0	0	1.041.670	1.041.670	1.041.670
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US \$	5.347.719	0	0	0	0	0	5.347.719	5.347.719	5.347.719
Total activos en moneda extranjera	M/e	19.874.787	3.729.839	0	3.729.839	0	0	16.144.948	16.144.948	19.874.787

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 31/12/2012 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	885.639	885.639	0	885.639	0	0	0	0	885.639
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	107.633	107.633	0	107.633	0	0	0	0	107.633
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	636.758	636.758	0	636.758	0	0	0	0	636.758
Otros activos financieros.	US \$	8.189.597	0	0	0	0	0	8.189.597	8.189.597	8.189.597
Derechos por cobrar.	US \$	1.376.495	0	0	0	0	0	1.376.495	1.376.495	1.376.495
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	925.697	0	0	0	0	0	925.697	925.697	925.697
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US \$	371.735	0	0	0	0	0	371.735	371.735	371.735
Total activos en moneda extranjera	M/e	12.493.554	1.630.030	0	1.630.030	0	0	10.863.524	10.863.524	12.493.554

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2013 y 2012.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))



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

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 31-12-2013 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\$	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	3.819.989	3.819.989	0	3.819.989	0	0	0	0	3.819.989
Otras cuentas por pagar	US \$	2.347.282	0	0	0	2.347.282	0	0	2.347.282	2.347.282
Total pasivos en moneda extranjera		6.167.271	3.819.989	0	3.819.989	2.347.282	0	0	2.347.282	6.167.271

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 31-12-2012 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\$	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	3.421.827	3.421.827	0	3.421.827	0	0	0	0	3.421.827
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	449.160	449.160	0	449.160	0	0	0	0	449.160
Otras cuentas por pagar	US \$	3.602.449	0	0	0	3.602.449	0	0	3.602.449	3.602.449
Otras provisiones	US \$	4.999.397	0	0	0	4.999.397	0	0	4.999.397	4.999.397
Total pasivos en moneda extranjera		12.472.833	3.870.987	0	3.870.987	8.601.846	0	0	8.601.846	12.472.833

29.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

29.1.- Juicios y otras acciones legales.

A continuación se presenta los juicios y otras acciones legales y el estado de estos al 31 de diciembre de 2013. De acuerdo a la opinión de nuestros asesores legales, y en consideración de los antecedentes disponibles, los juicios y otras acciones legales señaladas a continuación debieran ser rechazadas o Metrogas condenado a pagar una suma muy inferior a la demandada. Adicionalmente no existen citaciones o liquidaciones de carácter tributario que deban ser revelados.

I. JUICIOS CIVILES

- | | | |
|-----|----------|---|
| 1.- | Juicio | : "Fisco de Chile con Metrogas S.A." |
| | Tribunal | : Séptimo Juzgado Civil de Santiago |
| | Rol N° | : C-3275-2008 |
| | Materia | : Juicio ordinario cobro de pesos – traslado de instalaciones de gas |
| | Cuantía | : \$ 281.312.614.- |
| | Estado | : Causa en la Excm. Corte Suprema por recurso de casación interpuesto por el Fisco en contra de sentencia que rechaza demanda. Se fijó nueva fecha de audiencia de conciliación para llegar a un acuerdo para el 20 de marzo de 2014. |
| 2.- | Juicio | : "Fisco de Chile con Metrogas S.A." |
| | Tribunal | : Séptimo Juzgado Civil de Santiago |
| | Rol N° | : C-34.594-2009 |
| | Materia | : Juicio ordinario cobro de pesos – traslado de instalaciones de gas |
| | Cuantía | : \$ 701.202.455.- |
| | Estado | : Causa en la Ilma. Corte de Apelaciones de Santiago por recurso de apelación interpuesto por Metrogas S.A. en contra de la sentencia que acoge demanda del Fisco. Pendiente colocación de la causa en tabla. |
| 3.- | Juicio | : "Fisco de Chile con Metrogas S.A." |
| | Tribunal | : Séptimo Juzgado Civil de Santiago |
| | Rol N° | : C-14.669-2010 |
| | Materia | : Juicio ordinario cobro de pesos – traslado de instalaciones de gas |
| | Cuantía | : \$ 399.627.797.- |
| | Estado | : Causa en la Ilma. Corte de Apelaciones de Santiago por recurso de apelación interpuesto por Metrogas S.A. en contra de la sentencia que acoge demanda del Fisco. Pendiente colocación de la causa en tabla. |
| 4.- | Juicio | : "Fisco de Chile con Metrogas S.A." |
| | Tribunal | : Décimo Séptimo Juzgado Civil de Santiago |
| | Rol N° | : C-33.538-2008 |
| | Materia | : Juicio ordinario cobro de pesos – traslado de instalaciones de gas |
| | Cuantía | : \$ 164.560.001.- |
| | Estado | : Causa en la Ilma. Corte de Apelaciones de Santiago por recurso de apelación interpuesto por el Fisco en contra de la sentencia que rechazó la demanda. Pendiente colocación de la causa en tabla. |

II. TRIBUNALES ARGENTINOS

- | | | |
|-----|----------|---|
| 5.- | Juicio | : "Transportadora de Gas del Norte S.A. c/ Metrogas S.A." |
| | Tribunal | : Juzgado Nacional Primera Instancia en lo Civil y Comercial Federal N° 5 República Argentina |
| | Rol N° | : 7026-2011 |
| | Materia | : Cumplimiento de contrato |
| | Cuantía | : US \$ 37.211.122 |

Estado : Pendiente resolución de recurso de apelación ante la Cámara Nacional de Apelaciones en lo Civil y Comercial Federal, contra la resolución que denegó la acumulación del expediente con la acción declarativa.

III. JUICIOS ARBITRALES

6.- Juicio : Metrogas S.A. con Total Austral S.A, Wintershall Energía S.A. y Pan American Energy LLC – Sucursal Argentina.
Tribunal : Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional.
N° Expte. : 19465/CA
Materia : Demanda por daños y perjuicios.
Cuantía : US \$ 241.475.576
Estado : Se encuentra aprobada el Acta de Misión y pendiente de resolución la solicitud de incompetencia presentada por Pan American Energy LLC.

7.- Juicio : Pan American Energy LLC con Metrogas S.A. -
Tribunal : Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional.
N° Expte. : 19616/CA
Materia : Demanda por incumplimiento contractual más daños y perjuicios.
Cuantía : Indeterminada.
Estado : Pan American Energy LLC presentó demanda arbitral en contra de Metrogas S.A. solicitando que toda controversia entre las partes se resuelva según el Acuerdo firmado en el año 2007.
Asimismo indica que Metrogas ha incurrido en presuntos incumplimientos contractuales por lo que solicita el reembolso de costos, costas, honorarios y demás gastos del presente arbitraje.

Metrogas contestó demanda y la Corte designó como Árbitro del proceso al Presidente del Tribunal Arbitral del Arbitraje CCI N° 19465. La demandante recusó tal designación, cuestión que aún no ha sido fallada.

29.2.- Sanciones administrativas

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

29.3.- Restricciones

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

Covenants	31/12/2013	Covenant
Razón de Endeudamiento (1)	0,74	< o = 1,38 veces
Cobertura de Gastos financieros (2)	19,16	> 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).		

Las subsidiarias que se encuentran en la consolidación no poseen para sus endeudamientos compromisos de covenants similares.

Al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre 2013, Metrogas se encuentra en cumplimiento de la restricción de endeudamiento y de cobertura de gastos financieros.

30.- GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.

Al 31 de diciembre de 2013, Metrogas S.A. mantiene vigentes 5 cartas de crédito "Stand By" a beneficio de BG LNG TRADING LLC (Beneficiary), dichas cartas de crédito garantizan el pago de gas según contrato de suministro suscrito con BG LNG TRADING.

Banco Emisor	Monto (US\$)	Fecha Emisión	Fecha Vcto
Banco Estado	1.500.000	03-12-2012	30-01-2014
Banco Estado	19.822.055	11-11-2013	30-01-2014
Banco Estado	1.500.000	02-12-2013	30-12-2014
Banco Estado	1.500.000	02-12-2013	30-01-2015
Banco Estado	56.267.341	12-12-2013	02-03-2014
80.589.396			

Metrogas S.A. ha entregado en garantía sus acciones de GNL Quintero S.A. (20% de la propiedad), las cuales se encuentran preñadas con Banco Santander (Agente de garantía), para el crédito sindicado solicitado para el financiamiento de la construcción de la planta de regasificación.

Al 31 de diciembre de 2013, Metrogas S.A. mantiene vigentes boletas en garantía a favor de terceros, emitidas por las siguientes instituciones financieras locales:

Banco Emisor	Estado	M\$
BANCO ESTADO	Vigente	2.004.855
SECURITY	Vigente	6.811.945
Total		8.816.800

31.- DISTRIBUCIÓN DEL PERSONAL

La distribución de personal de las empresas consolidadas para el periodo terminado al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

Subsidiaria / área	31-12-2013				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Metrogas S.A.	25	286	468	779	783
Centrogas S.A.	1	72	129	202	253
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	0	4	0	4	4
Total	26	362	597	985	1.040

Subsidiaria / área	31-12-2012				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Metrogas S.A.	24	253	482	759	693
Centrogas S.A.	1	44	190	235	302
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	0	4	0	4	4
Total	25	301	672	998	999

32.- MEDIO AMBIENTE

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

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

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

Por otro lado, Metrogas S.A. se encuentra desarrollando el Biogás. Este proyecto tiene un carácter emblemático en el ámbito del aprovechamiento de las energías renovables no convencionales. Entre los principales beneficios destacan el aumento de la eficiencia energética, dado que se está aprovechando energía (calor), que antes simplemente se quemaba, para desplazar el uso de combustibles fósiles que actualmente se requieren para producir Gas de Ciudad – aproximadamente 500.000 MMBtu. Lo anterior supone una reducción de gases de efecto invernadero (GEI) de aproximadamente 22.300 Ton de CO₂eq anuales. Se reducirán también las emisiones asociadas de Material Particulado y NO_x, y de azufre.

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

El siguiente es el detalle de los desembolsos históricos efectuados relacionados con normas de medioambiente:

Al 31 de diciembre de 2013.

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Metrogas S.A.	Material Particulado VIII Región	Asesoría Revisión Material Particulado	gasto	Definir y revisar normativa aplicable y perspectivas regulatorias	5.919	30-06-2013
Metrogas S.A.	Juntos Medimos la Huella 1 y 2	Medición Huella de Carbono en colegios de la RM	gasto	Medición Huella de Carbono 180 Colegios	27.000	31-12-2013
Metrogas S.A.	Campaña Cambia	Cambia es natural	gasto	Difusión web, prensa, radio, otros.	116.048	31-12-2013
Metrogas S.A.	Neutralización Maratón de Santiago	Neutralizar Producción maratón de Santiago	gasto	Neutralización Maratón	411	01-03-2013
Metrogas S.A.	Etiquetado Estufas	Etiquetado	gasto	Etiquetado estufas	126.498	30-06-2013
Metrogas S.A.	Nutrición Flota Vehicular	Neutralización	gasto	Neutralización flota	3.361	31-12-2013
Metrogas S.A.	Reforestemos Patagonia 2013	Reforestar	gasto	Plantación de árboles	624	31-12-2013
Metrogas S.A.	MI Parque	Construcción Plaza	gasto	Construcción Plaza en La Granja	10.500	31-12-2013
Metrogas S.A.	Eco Parque	Reutilización de Residuos	gasto	Parque recreativo medioambiental	60.000	30-06-2013
Metrogas S.A.	Auspicio Corporación cultiva	Reforestar	gasto	Reforestar	300	30-06-2013
Totales					350.661	

Al 31 de diciembre de 2012.

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Metrogas S.A.	Juntos Medimos la Huella	Medición Huella de Carbono en colegios de la RM	gasto	Medición Huella de Carbono	17.600	31/12/2012
Metrogas S.A.	Juntos Medimos la Huella	Asesoría Cuantificación Huella de Carbono de Producto	gasto	Medición Huella de Carbono	1.257	31/12/2012
Metrogas S.A.	Mi Parque	Construcción Plaza	gasto	Construcción Plaza La Almendrita -El Charango- Puente alto	11.000	01/11/2012
Metrogas S.A.	Campaña Cambia	Cambia es natural	gasto	Difusión web, prensa, radio, otros.	9.671	31/12/2012
Metrogas S.A.	Neutralización Maratón de Santiago	Neutralizar Producción maratón de Santiago	gasto	Neutralización maratón	867	01/03/2012
Metrogas S.A.	Neutralización Flota Vehicular	Neutralización	gasto	Neutralización flota	2.637	31/12/2012
Metrogas S.A.	Reforestemos Patagonia	Reforestar	gasto	Plantación de árboles	576	31/12/2012
Metrogas S.A.	Certificados de conciencia verde hoteles	Certificación	gasto	Entrega de certificados verdes	1.000	31/12/2012
Metrogas S.A.	Auspicio Abr3	Difusión temas medio ambientales	gasto	Páginas web, premios, etc.	25.000	31/12/2012
Metrogas S.A.	Diploma de conciencia verde Comunidades	Certificación	gasto	Entrega de certificados verdes	700	01/07/2012
Totales					70.308	

33.- HECHOS POSTERIORES.

Los estados financieros consolidados de la Sociedad correspondiente al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 fueron aprobados por el Directorio en sesión de fecha de 27 de enero de 2014.

Entre el 31 de diciembre de 2013 fecha de cierre de los estados financieros consolidados, y su fecha de presentación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.