



METROGAS®

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)

Correspondiente al periodo terminado
al 31 de marzo de 2015

I.-	ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.	7
1.-	ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.	7
1.1.-	Activos	7
1.2.-	Patrimonio Neto y Pasivos.....	8
2.-	ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN.	9
3.-	ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL.....	10
4.-	ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.	11
5.-	ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO	13
II.-	NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.....	14
1.-	INFORMACIÓN GENERAL.....	14
2.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES.	14
2.1.-	Bases de preparación de los estados financieros consolidados intermedios.	14
2.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por el Grupo.....	15
2.3.-	Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2015, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	15
2.4.-	Bases de consolidación.....	17
2.5.-	Entidades subsidiarias.	18
2.6.-	Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.....	18
2.7.-	Información financiera por segmentos operativos.	19
2.8.-	Propiedades, planta y equipo.....	19
2.9.-	Activos intangibles.....	21
2.10.-	Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.....	21
2.11.-	Activos financieros.	22
2.12.-	Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.....	22
2.13.-	Inventarios.....	23
2.14.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.....	23
2.15.-	Efectivo y equivalentes al efectivo.....	24
2.16.-	Capital social.....	24
2.17.-	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.....	24
2.18.-	Préstamos y otros pasivos financieros.	24
2.19.-	Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.....	24
2.20.-	Beneficios a los empleados.	25
2.21.-	Provisiones.	25
2.22.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	25
2.23.-	Reconocimiento de ingresos.	26
2.24.-	Arrendamientos.....	26
2.25.-	Activos no corrientes mantenidos para la venta.....	27
2.26.-	Distribución de dividendos.....	27
3.-	POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.	27

3.1.-	Riesgo de Mercado del Gas Natural.	28
3.2.-	Riesgo Financiero.	28
3.3.-	Riesgo de crédito deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	31
3.4.-	Control Interno.	32
4.-	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRÍTICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.....	32
4.1.-	Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.	32
4.2.-	Beneficios por Indemnizaciones por años de servicio pactados (PIAS) y premios por antigüedad.....	32
4.3.-	Tasaciones de propiedades, planta y equipo.	32
5.-	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO.	33
6.-	OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.....	34
6.1.-	Activos de cobertura.	34
6.2.-	Jerarquías del valor razonable.....	35
7.-	DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.....	36
7.1.-	Composición del rubro	36
7.2.-	Estratificación de cartera.....	38
7.3.-	Resumen de estratificación de cartera.....	39
7.4.-	Cartera protestada y en cobranza judicial.....	40
7.5.-	Provisión y castigos.	40
7.6.-	Número y monto de operaciones.	41
8.-	CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	41
8.1.-	Saldos y transacciones con entidades relacionadas.....	42
8.2.-	Directorio y Gerencia de la Sociedad.	44
9.-	INVENTARIOS.....	45
10.-	ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	46
11.-	OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.....	46
12.-	INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN.	47
12.1.-	Composición del rubro.	47
12.2.-	Inversiones con control conjunto.....	48
12.3.-	Inversiones en subsidiarias.....	51
13.-	ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.	53
13.1	Composición y movimientos de los activos intangibles.	53
14.-	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.....	55
14.1.-	Vidas útiles.	55
14.2.-	Detalle de los rubros.	55
14.3.-	Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	57
14.4.-	Política de inversión en propiedades, planta y equipo.	58
14.5.-	Información adicional sobre propiedades, planta y equipo.....	58
14.6.-	Activos sujetos a arrendamientos financieros.	58
14.7.-	Información a considerar sobre los activos revaluados.	59
15.-	DETERIORO DE ACTIVOS.....	60

15.1.-	Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.....	60
16.-	IMPUESTOS DIFERIDOS.....	61
16.1.-	Activos por impuestos diferidos.....	61
16.2.-	Pasivos por impuestos diferidos.....	62
16.3.-	Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.....	62
16.4.-	Compensación de partidas.....	63
17.-	PASIVOS FINANCIEROS.....	64
17.1.-	Clases de otros pasivos financieros.....	64
17.2.-	Préstamos bancarios.....	65
17.3.-	Obligaciones con el público (bonos).....	66
17.4.-	Obligaciones por arrendamiento financiero (leasing).....	67
18.-	CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.....	68
18.1.-	Pasivos acumulados (o devengados).....	68
18.2.-	Cuentas comerciales al día según plazo.....	68
19.-	OTRAS PROVISIONES.....	69
19.1.-	Provisiones – saldos.....	69
19.2.-	Provisión de contingencias.....	69
19.3.-	Movimiento de las provisiones.....	69
20.-	PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.....	70
20.1.-	Detalle del rubro.....	70
20.2.-	Detalle de las obligaciones por beneficios definidos.....	70
20.3.-	Balance de las obligaciones por beneficios definidos.....	70
20.4.-	Gastos reconocidos en el estado de resultados.....	70
20.5.-	Hipótesis actuariales.....	71
21.-	OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.....	71
21.1.-	Ingresos diferidos.....	71
22.-	PATRIMONIO NETO.....	72
22.1.-	Capital suscrito y pagado.....	72
22.2.-	Número de acciones suscritas y pagadas.....	72
22.3.-	Dividendos.....	72
22.4.-	Reservas.....	72
22.5.-	Participaciones no controladoras.....	73
22.6.-	Ganancias (pérdidas) acumuladas.....	74
22.7.-	Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.....	74
23.-	INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.....	75
23.1.-	Ingresos ordinarios.....	75
24.-	COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.....	76
24.1.-	Gastos por función.....	76
24.2.-	Gastos por naturaleza.....	76
24.3.-	Gastos de personal.....	77
24.4.-	Depreciación y amortización.....	77

24.5.-	Otras ganancias.	77
25.-	RESULTADO FINANCIERO.	78
25.1.-	Composición diferencias de cambio.....	79
25.2.-	Composición unidades de reajuste.	79
26.-	GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	80
26.1.-	Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.....	81
26.2.-	Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	81
26.3.-	Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	81
26.4.-	Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	82
27.-	GANANCIAS POR ACCIÓN.....	82
28.-	INFORMACIÓN POR SEGMENTO.	82
28.1.-	Criterios de segmentación.....	82
28.2.-	Cuadros patrimoniales.	83
28.3.-	Cuadros de resultados.....	85
28.4.-	Cuadro estado de flujo de efectivo.	86
29.-	EFFECTOS DE LAS VARIACIONES EN LAS TASAS DE CAMBIO DE LA MONEDA EXTRANJERA.	87
29.1.-	Resumen de saldos en moneda extranjera.	87
29.2.-	Saldos en moneda extranjera, activos corrientes y no corrientes.	88
29.3.-	Saldos en moneda extranjera, pasivos corrientes y no corrientes.	89
30.-	CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS	90
30.1.-	Juicios y otras acciones legales.....	90
30.2.-	Sanciones administrativas	93
30.3.-	Restricciones.....	93
31.-	GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	94
32.-	DISTRIBUCIÓN DEL PERSONAL	95
33.-	MEDIO AMBIENTE	95
34.-	HECHOS POSTERIORES.	96

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



I.- ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.

1.- ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.

1.1.- Activos

ACTIVOS	Nota	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	5	4.703.257	12.155.461
Otros activos financieros.	6	17.804	0
Otros activos no financieros.	11	1.753.199	2.062.897
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	40.163.894	32.888.022
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	403.157	387.811
Inventarios.	9	6.326.298	6.429.907
Activos por impuestos.	10	3.707.112	26.306
Total activos corrientes		57.074.721	53.950.404
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos no financieros.	11	50.721	50.728
Cuentas por cobrar.	7	371.263	463.473
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	6.643.592	6.559.591
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	12	31.923.309	30.347.493
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	13	997.001	1.103.218
Propiedades, planta y equipo.	14	826.851.425	825.460.712
Activos por impuestos diferidos.	16	534.293	501.520
Total activos no corrientes		867.371.604	864.486.735
TOTAL ACTIVOS		924.446.325	918.437.139

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



1.2.- Patrimonio Neto y Pasivos

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	17	20.128.008	19.252.948
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18	21.118.379	25.920.226
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	14.973.313	9.407.748
Otras provisiones.	19	26.688	26.688
Pasivos por impuestos.	10	495.682	71.121
Provisiones por beneficios a los empleados.	20	426.690	424.367
Otros pasivos no financieros.	21	2.436.032	206.770
Total pasivos corrientes		59.604.792	55.309.868
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	17	181.010.755	183.346.311
Pasivo por impuestos diferidos.	16	189.387.898	190.646.841
Provisiones por beneficios a los empleados.	20	3.840.210	3.819.006
Total pasivos no corrientes		374.238.863	377.812.158
TOTAL PASIVOS		433.843.655	433.122.026
PATRIMONIO			
Capital emitido.	22	187.096.786	187.096.786
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	22	59.726.298	51.998.670
Primas de emisión.		21.263.936	21.263.936
Otras reservas.	22	222.514.904	224.955.231
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		490.601.924	485.314.623
Participaciones no controladoras.	22	746	490
Total patrimonio		490.602.670	485.315.113
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		924.446.325	918.437.139

2.- ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del al Nota	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	23	83.720.797	113.051.048
Costo de ventas	24	(63.049.820)	(78.609.745)
Ganancia bruta		20.670.977	34.441.303
Gasto de administración.	24	(7.586.316)	(4.102.390)
Otros gastos, por función.	24	(427.889)	(198.472)
Otras ganancias (pérdidas).	24	(31.448)	336.674
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		12.625.324	30.477.115
Ingresos financieros.	25	378.851	371.882
Costos financieros.	25	(3.040.930)	(2.733.468)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	12	563.332	1.229.165
Diferencias de cambio.	25	(233.705)	271.401
Resultados por unidades de reajuste.	25	23.738	(2.016.720)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		10.316.610	27.599.375
Gasto por impuestos a las ganancias.	26	(2.560.159)	(5.336.390)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		7.756.451	22.262.985
Ganancia (pérdida)		7.756.451	22.262.985
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		7.756.195	22.262.650
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	22,5	256	335
Ganancia (pérdida)		7.756.451	22.262.985
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	27	209.626,89	601.693,24
Ganancia (pérdida) por acción básica.	27	209.626,89	601.693,24
Cantidad de acciones		37.000	37.000

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL (no auditados).

Por los trimestres terminados al 31 de marzo de 2015 y 2014.

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



3.- ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del	01-01-2015	01-01-2014
	al	31-03-2015	31-03-2014
	Nota	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		7.756.451	22.262.985
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	22,7	21.668	309.056
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que no se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos.	22,7	0	(459.219)
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		21.668	(150.163)
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos			
Diferencias de cambio por conversión			
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos.	22,7	1.012.485	269.918
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión		1.012.485	269.918
Activos financieros disponibles para la venta			
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta, antes de impuestos.	22,7	0	273.928
Otro resultado integral, antes de impuestos, activos financieros disponibles para la venta		0	273.928
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	22,7	17.804	0
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		17.804	0
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de período, antes de impuestos		1.030.289	543.846
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		1.051.957	393.683
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período			
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	22,7	(5.850)	(61.811)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período		(5.850)	(61.811)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período			
Impuesto a las ganancias relacionadas con activos financieros disponibles para la venta de otro resultado integral	22,7	0	(54.786)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período		0	(54.786)
Otro resultado integral		1.046.107	277.086
Total resultado integral		8.802.558	22.540.071
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		8.802.302	22.539.736
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		256	335
Total resultado integral		8.802.558	22.540.071

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO (no auditados).
Al 31 de marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))



4.- ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO 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	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2015	187.096.786	21.263.936	240.760.866	1.188.288	0	(2.496.320)	(14.497.604)	224.955.230	51.998.670	485.314.622	490	485.315.112
Cambios en patrimonio												
Resultado integral												
Ganancia (pérdida)		0							7.756.195	7.756.195	256	7.756.451
Otro resultado integral		0	0	1.012.485	17.804	15.818	0	1.046.107		1.046.107	0	1.046.107
Total resultado integral	0	0	0	1.012.485	17.804	15.818	0	1.046.107	7.756.195	8.802.302	256	8.802.558
Dividendos.		0						0	(3.515.000)	(3.515.000)	0	(3.515.000)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(3.486.433)	0	0	0	0	(3.486.433)	3.486.433	0	0	0
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	(3.486.433)	1.012.485	17.804	15.818	0	(2.440.326)	7.727.628	5.287.302	256	5.287.558
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de marzo de 2015	187.096.786	21.263.936	237.274.433	2.200.773	17.804	(2.480.502)	(14.497.604)	222.514.904	59.726.298	490.601.924	746	490.602.670

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO (no auditados).

Al 31 de marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014.

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



Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas					Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
			Superavit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2014	187.096.786	21.263.936	274.931.607	(1.309.984)	(2.234.189)	(26.860.943)	245.634.774	88.035.864	542.031.360	636	542.031.996
Cambios en patrimonio											
Resultado integral											
Ganancia (pérdida)		0						22.262.650	22.262.650	335	22.262.985
Otro resultado integral		0	0	269.919	247.245	(459.219)	277.087		277.087	0	277.087
Total resultado integral	0	0	0	269.919	247.245	(459.219)	277.087	22.262.650	22.539.737	335	22.540.072
Dividendos.		0					0	(13.875.000)	(13.875.000)	0	(13.875.000)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(3.575.829)	0	0	0	(3.575.829)	3.575.829	0	0	0
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	(3.575.829)	269.919	247.245	(459.219)	(3.298.742)	11.963.479	8.664.737	335	8.665.072
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de marzo de 2014	187.096.786	21.263.936	271.355.778	(1.040.065)	(1.986.944)	(27.320.162)	242.336.032	99.999.343	550.696.097	971	550.697.068

5.- ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del al	01-01-2015 31-03-2015	01-01-2014 31-03-2014
	Nota	M\$	M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		92.336.530	112.200.604
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(68.230.570)	(85.591.756)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(4.461.286)	(4.694.916)
Otros pagos por actividades de operación.		(3.333.174)	(2.701.788)
Otros cobros y pagos de operación			
Intereses recibidos.		34.753	121.439
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(5.944.744)	(844.616)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(908.373)	(1.675.413)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		9.493.136	16.813.554
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades, planta y equipo.		(8.614.439)	(9.210.978)
Compras de activos intangibles.		(7.527)	(4.532)
Dividendos recibidos.		0	411.802
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(8.621.966)	(8.803.708)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos.		4.407.886	0
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.		4.407.886	0
Pagos de préstamos.		(7.111.350)	(2.498.947)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros.		(220.274)	(210.639)
Dividendos pagados.		(3.515.000)	(13.875.000)
Intereses pagados.		(1.900.857)	(1.911.272)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(8.339.595)	(18.495.858)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		(7.468.425)	(10.486.012)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		16.221	28.227
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(7.452.204)	(10.457.785)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	5	12.155.461	18.451.324
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio		4.703.257	7.993.539

II.- NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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 de Metrogas S.A. y subsidiarias, correspondientes al periodo terminado al 31 de diciembre de 2014, fueron aprobados en la sesión ordinaria de Directorio N° 253 de fecha 26 de enero de 2015 y posteriormente presentados a la Junta Ordinaria de Accionistas con fecha 15 de abril de 2015, quien con dicha fecha autorizó además su publicación. Los presentes estados financieros fueron aprobados en la sesión ordinaria de Directorio N° 256 de fecha 04 de mayo de 2015.

2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES.

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

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

Los presentes estados financieros consolidados intermedios de Metrogas y subsidiarias han sido preparados de acuerdo a la Norma Internacional de Contabilidad N° 34, emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”), excepto por lo dispuesto por en el Oficio Circular N° 856, de la Superintendencia de Valores y Seguros señalado en el párrafo siguiente.

El Oficio Circular N° 856 de la SVS, de fecha 17 de octubre de 2014 dispuso una norma de aplicación temporal y de excepción a la Norma Internacional de Contabilidad la NIC 12 para la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos que se producen como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley 20.780 (Reforma Tributaria), publicada en el Diario Oficial el 29 de septiembre de 2014. A tal efecto, la SVS dispuso que las diferencias en los activos y pasivos por impuestos diferidos producidas por la referida actualización, deberán contabilizarse en el ejercicio respectivo contra patrimonio.

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

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

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

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

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

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

2.3.2.- NIIF 14 “Cuentas Regulatorias Diferidas”, emitida en enero de 2014, es una norma provisional que pretende mejorar la comparabilidad de información financiera de entidades que están involucradas en actividades con precios regulados. Muchos países tienen sectores industriales que están sujetos a la regulación de precios (por ejemplo gas, agua y electricidad), la cual puede tener un impacto significativo en el reconocimiento (momento y monto) de ingresos de la entidad. Una entidad que ya presenta estados financieros bajo IFRS no debe aplicar esta norma. Su aplicación es efectiva a contar del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

2.3.3.- NIIF 15 “Ingresos procedentes de Contratos con Clientes”, emitida en mayo de 2014, es una nueva norma que es aplicable a todos los contratos con clientes, excepto arrendamientos, instrumentos financieros y contratos de seguros. Esta nueva norma pretende mejorar las inconsistencias y debilidades de NIC 18 y proporcionar un modelo que facilitará la comparabilidad de compañías de diferentes industrias y regiones. Proporciona un nuevo modelo para el reconocimiento de ingresos y requerimientos más detallados para contratos con elementos múltiples. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2017 y su adopción anticipada es permitida.

2.3.4.- Enmienda a NIC 19 “Beneficios a los empleados”. Emitida en septiembre de 2014. Esta enmienda clarifica que profundidad del mercado de los bonos corporativos de alta calidad crediticia se evalúa en base a la moneda en que está denominada la obligación, en vez del país donde se encuentra la obligación. Cuando no exista un mercado profundo para estos bonos en esa moneda, se utilizará bonos emitidos por el gobierno en la misma moneda y plazos. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

2.3.5.- Enmienda a NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo” y NIC 38 “Activos Intangibles”. Emitida en mayo de 2014. En sus enmiendas a NIC 16 y NIC 38 el IASB clarificó que el uso de métodos basados en los ingresos para calcular la depreciación de un activo no es adecuado porque los ingresos generados por una actividad que incluye el uso de un activo, generalmente reflejan factores distintos del consumo de los beneficios económicos incorporados al activo. El IASB también aclaró que los ingresos generalmente presentan una base inadecuada para medir el consumo de los beneficios económicos incorporados de un activo intangible. Sin embargo, esta suposición puede ser rebatida en ciertas circunstancias limitadas. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

-
- 2.3.6.- Enmienda a NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo” y NIC 41 “Agricultura”. Emitida en junio de 2014. Estas enmiendas establecen que el tratamiento contable de las plantas productoras de frutos debe ser igual a propiedades, planta y equipo, debido a que sus operaciones son similares a las operaciones de manufactura. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 2.3.7.- Enmienda a NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”. Emitida en mayo de 2014. Esta enmienda se aplica a la adquisición de una participación en una operación conjunta que constituye un negocio. La enmienda clarifica que los adquirentes de estas partes deben aplicar todos los principios de la contabilidad para combinaciones de negocios de NIIF 3 “Combinaciones de Negocios” y otras normas que no estén en conflicto con las guías de NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 2.3.8.- Enmienda a NIC 27 “Estados Financieros Separados”. Emitida en agosto de 2014. Esta enmienda restablece la opción de utilizar el método de la participación para la contabilidad de las inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas en los estados financieros separados. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 2.3.9.- Enmienda a NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos” y NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”. Emitida en septiembre de 2014. Estas enmiendas abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de NIIF 10 y los de NIC 28 en el tratamiento de la venta o la aportación de bienes entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. Establece que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una subsidiaria o no) se reconoce una ganancia o una pérdida completa. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una subsidiaria. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 2.3.10.- Enmienda a NIIF 5 “Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y Operaciones Discontinuas”. Emitida en septiembre de 2014. Esta enmienda clarifica que si la entidad reclasifica un activo (o grupo de activos para su disposición) desde mantenido para la venta directamente a mantenido para distribuir a los propietarios, o desde mantenido para distribuir a los propietarios directamente a mantenido para la venta, entonces el cambio en la clasificación es considerado una continuación en el plan original de venta. El IASB aclara que en estos casos no se aplicarán los requisitos de contabilidad para los cambios en un plan de venta. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 2.3.11.- Modificación a NIIF 7 “Instrumentos Financieros: Información a Revelar”. Emitida en septiembre de 2014. Esta modificación clarifica que los acuerdos de servicio pueden constituir implicación continuada en un activo transferido para los propósitos de las revelaciones de transferencias de activos financieros. Generalmente esto será el caso cuando el administrador tiene un interés en el futuro rendimiento de los activos financieros transferidos como consecuencia de dicho contrato. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 2.3.12.- Modificación a NIC 34 “Información Financiera Intermedia”. Emitida en septiembre de 2014. Esta modificación clarifica que las revelaciones requeridas deben estar o en los estados financieros interinos o deben ser indicadas con referencias cruzadas entre los estados financieros interinos y cualquier otro informe que lo contenga. La modificación será de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 2.3.13.- Modificación a NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”, NIIF 12 “Información a Revelar sobre Participaciones en Otras Entidades” y NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos”. Emitida en diciembre de 2014. Estas modificaciones introducen clarificaciones menores acerca de los requerimientos para la contabilización de entidades de inversión. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
-

2.3.14.- Modificación a NIC 1 "Presentación de Estados Financieros". Emitida en diciembre de 2014. Estas modificaciones abordan algunas preocupaciones expresados sobre los requerimientos de presentación y revelación, y aseguran que las entidades tienen la posibilidad de ejercer juicio cuando apliquen NIC 1. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

La Administración del Grupo CGE estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, y que pudiesen aplicar al Grupo CGE, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados del Grupo CGE 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	Sociedad control conjunto de	Porcentaje de Participación	
						31-03-2015	31-12-2014
						Subsidiaria	Subsidiaria
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Avda. Rosario Norte 532, of. 1604, Las Condes, Santiago	US\$	Metrogas S.A.	20,00000%	20,00000%
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Avda. Rosario Norte 532, of. 1604, Las Condes, Santiago	US\$	Metrogas S.A.	33,33300%	33,33300%
E-0	Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Honduras 5663, piso 2, Buenos Aires.	AR\$	Metrogas S.A.	47,00000%	47,00000%
96.721.360-8	Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	Avda.Chena 11650, San Bernardo, Santiago	US\$	Metrogas S.A.	47,00000%	47,00000%
96.761.130-1	Andes Operaciones y Servicios S.A.	Chile	Avda.Chena 11650, San Bernardo, Santiago	US\$	Metrogas S.A.	50,00000%	50,00000%

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			
					31-03-2015			31-12-2014
					Directo	Indirecto	Total	Total
96.867.260-6	Centrogas S.A.	Chile	Av.Vitacura 7646, Vitacura	CL \$	50,00000%	49,99750%	99,99750%	99,99750%
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes	CL \$	99,99500%	99,99500%	99,99500%	99,99500%
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes	CL \$	99,90000%	99,90000%	99,90000%	99,90000%

2.5.1.- Cambios en el perímetro de consolidación.

No existen cambios en el perímetro de consolidación para el periodo terminados al 31 de marzo de 2015.-

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 integral.

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
31-03-2015	626,58	24.622,78
31-12-2014	606,75	24.627,10
31-03-2014	551,18	23.606,97

CL\$: Peso chileno
 US\$: Dólar estadounidense
 UF : Unidad de fomento

2.6.4.- Entidades del Grupo CGE.

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

- Los activos y pasivos de cada estado de situación financiera presentado se convierten al tipo de cambio de cierre de cada período o ejercicio;
- Los ingresos y gastos de cada cuenta de resultados se convierten a los tipos de cambio promedio (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos existentes en las fechas de la transacción, en cuyo caso los ingresos y gastos se convierten en la fecha de las transacciones); y
- Todas las diferencias de cambio resultantes se reconocen como un componente separado del patrimonio neto a través de Otros Resultados Integrales.

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°28.

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 incurren.

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

- Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente. Durante los períodos finalizados al 31 de diciembre de 2014 y 2013 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.

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

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 al porcentaje estimado de deudas incobrables cuya determinación está basada en la antigüedad de la deuda, existencia de situaciones contingentes, y un análisis del comportamiento de la cartera de clientes. Los porcentajes estimados para cada tramo de antigüedad de la deuda se revisan una vez al año y se redefine en razón del porcentaje incobrable real a esa fecha. El porcentaje de incobrabilidad nos permite mantener un stock de provisiones adecuado de acuerdo a las políticas de la Compañía que nos permiten cubrir las cuentas que se consideran incobrables de acuerdo a su antigüedad.

El valor de libros del activo se reduce por medio de la cuenta de provisión y el monto de la pérdida se reconoce con cargo al estado de resultados en el rubro “gastos de administración”. Cuando una cuenta por cobrar se considera incobrable, se castiga contra la respectiva provisión para cuentas incobrables. La recuperación posterior de montos previamente castigados se reconoce con crédito a la cuenta “gastos de administración” en el estado de resultados.



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.

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 marzo 2015, el número total de clientes abastecidos por Metrogas asciende a 512.244 clientes y 586.718 considerando clientes abastecidos a través de centrales térmicas.

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. y Gasmar S.A.

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

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

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 marzo de 2015, se ha estructurado en un 90% en el pasivo no corriente (largo plazo), principalmente mediante bonos.

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, la compañía cuenta con una línea de efectos de comercio disponible por UF 1.000.000.- y también con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez. Al 31 de marzo de 2015, la deuda financiera denominada en UF de la Compañía posee un plazo promedio al vencimiento de 6,53 años y una tasa de interés promedio de UF + 6,9%.

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 75% de la deuda financiera a nivel consolidado se encuentra estructurada a tasa fija.

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

	31-03-2015		31-12-2014	
Composición de la Deuda	M\$	%	M\$	%
Tasa Fija	154.420.785	77%	167.492.767	83%
Tasa Variable	46.717.978	23%	35.106.492	17%
Total	201.138.763	100%	202.599.259	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:

	31-03-2015		31-12-2014	
Composición de la Deuda	M\$	%	M\$	%
CL \$ o UF	189.796.036	94%	191.678.101	95%
US \$	11.342.727	6%	10.921.158	5%
Total	201.138.763	100%	202.599.259	100%

La Compañía mantiene en su balance cuentas de activos y pasivos que se ven influenciadas por la variación del tipo de cambio, por lo que movimientos del dólar impactarían el resultado. Considerando las potenciales variaciones indicadas anteriormente, se efectuó un análisis de sensibilidad para determinar el efecto en los

resultados de la Compañía debido a la variación del tipo de cambio. Esta sensibilización entregó como resultado que, ante una depreciación del peso en un 1% en el valor del dólar al 31 de marzo de 2015, el resultado antes de impuestos disminuiría en M\$ 93.846-

Al 31 de marzo de 2015, Metrogas mantiene un 78% 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 marzo de 2015, los resultados antes de impuestos hubieran disminuido en M\$ 1.588.917.- 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 marzo 2015 y su comparativo al 31 de diciembre de 2014. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

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

Total Pasivos Financieros (M\$)	Valor Libro (M\$) 31-03-2015	Valor Mercado (M\$) 31-03-2015	Diferencia (%)
Bancos o Arr. Financiero	50.253.045	47.531.986	-5%
Bonos	150.885.718	180.085.409	19%
Total	201.138.763	227.617.395	13%

Pasivos financieros de Metrogas S.A. que compara su valor libro en relación a su valor de mercado al 31 de diciembre de 2014:

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

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 marzo de 2015 y al 31 de marzo de 2014, considerando los flujos efectivos comprometidos con terceros es el siguiente:

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

Al 31 de marzo de 2015	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	Total
Bancos o Arr. Financiero	15.216.440	25.000.000	10.091.643			50.308.083
Bonos	8.000.895	10.459.687	17.626.318	23.131.347	98.491.120	157.709.367
Total	23.217.335	35.459.687	27.717.961	23.131.347	98.491.120	208.017.450
	11%	17%	13%	11%	47%	100%

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

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

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 de la capacidad de pago del cliente

Estas provisiones representan la mejor estimación de las potenciales pérdidas en relación con las cuentas por cobrar. La alta atomización de la cartera de cuentas por cobrar implica una baja concentración del riesgo de crédito, representando, los deudores vencidos más de 90 días (aproximadamente fecha de corte del suministro) y menos de 360 días, menos del 1,62% (2,24% al 31 de diciembre de 2014) del importe de las cuentas por cobrar de menos de 360 días.

El valor justo de deudores y clientes por cobrar no difiere de manera significativa de los saldos presentados en los estados financieros. Asimismo, el valor libro de los deudores y clientes por cobrar en mora, no

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

3.4.- Control Interno.

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

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° 20 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.

5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

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

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	36.990	36.997
Saldos en bancos.	4.117.229	7.043.255
Total efectivo.	4.154.219	7.080.252
Equivalente al efectivo		
Otros equivalentes al efectivo (*).	549.038	5.075.209
Total equivalente al efectivo.	549.038	5.075.209
Total	4.703.257	12.155.461

(*) Otros efectivo y equivalentes al efectivo corresponde a lo siguiente:

(*) Otros equivalentes al efectivo	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Cuotas de fondos mutuos.	549.038	4.567.209
Inversiones en pactos.	0	508.000
Total otros equivalentes al efectivo.	549.038	5.075.209

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 31 de marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014 no difieren del presentado en los Estados Consolidados de Flujos de Efectivo.

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

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	4.565.716	11.380.624
	US \$	137.541	774.837
Total		4.703.257	12.155.461

6.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

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

Otros activos financieros	31-03-2015		31-12-2014	
	Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Activos de cobertura.	17.804	0	0	0
Total	17.804	0	0	0

6.1.- Activos 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.

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 2014 no se mantenían saldos por instrumentos de derivados. La composición al 31 de marzo de 2015 es el siguiente:

Activos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Metrogas S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de precios de commodities (gas natural)	Existencias de gas	17.804	0	0	0
Total					17.804	0	0	0

6.2.- Jerarquías del valor razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor justo en el estado de situación financiera al 31 de marzo de 2015 y 2014, 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 marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014, en la medida que existan saldos vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros.

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Activos financieros	31-03-2015		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo	17.804	0	17.804	0	0
Total	17.804	0	17.804	0	0

7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

7.1.- Composición del rubro

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Deudores comerciales, neto.	38.214.035	29.529.129	0	0
Otras cuentas por cobrar, neto.	1.949.859	3.358.893	371.263	463.473
Total	40.163.894	32.888.022	371.263	463.473

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Deudores comerciales, bruto.	40.819.000	32.089.785	0	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	1.949.859	3.358.893	371.263	463.473
Total	42.768.859	35.448.678	371.263	463.473

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 marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Deudores comerciales.	2.604.965	2.560.656
Total	2.604.965	2.560.656

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

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial.	2.560.656	3.862.326
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	0	(217.957)
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	44.309	(1.083.713)
Total	2.604.965	2.560.656

La composición del rubro Otras cuentas por cobrar al 31 de marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Por cobrar al personal				
Préstamos al personal.	532.582	563.411	0	0
Sub total	532.582	563.411	0	0
Impuestos por recuperar				
Iva crédito fiscal.	0	880.713	0	0
Sub total	0	880.713	0	0
Deudores varios				
Deudores varios.	127.155	237.829	0	0
Anticipo Proveedores.	772.952	1.322.187	0	0
Documentos por cobrar fideicomiso financiero.	463.720	332.340	371.263	463.473
Otros.	53.450	22.413	0	0
Sub total	1.417.277	1.914.769	371.263	463.473
Total	1.949.859	3.358.893	371.263	463.473

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Al 31 de marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))



7.2.- Estratificación de cartera.

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

31-03-2015	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad 31-60 días M\$	Morosidad 61-90 días M\$	Morosidad 91-120 días M\$	Morosidad 121-150 días M\$	Morosidad 151-180 días M\$	Morosidad 181-210 días M\$	Morosidad 211-250 días M\$	Morosidad mayor a 251 días M\$	Total deudores M\$	Total corrientes M\$	Total no corrientes M\$
Deudores comerciales, bruto.	35.013.970	2.175.904	463.028	228.552	118.533	90.297	89.416	78.792	87.987	2.472.521	40.819.000	40.819.000	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.321.122	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.321.122	1.949.859	371.263
Provision deterioro	(44.995)	0	0	0	0	0	0	0	(87.449)	(2.472.521)	(2.604.965)	(2.604.965)	0
Total	37.290.097	2.175.904	463.028	228.552	118.533	90.297	89.416	78.792	538	0	40.535.157	40.163.894	371.263

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

7.3.- Resumen de estratificación de cartera.

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

31-03-2015								
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. (1)	0	6.276.502	0	0	0	0	6.276.502	0
Por vencer. (2)	347.787	28.692.473	0	1.226	44.995	(44.995)	28.737.468	(44.995)
Sub total por vencer.	347.787	34.968.975	0	1.226	44.995	(44.995)	35.013.970	(44.995)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	67.091	2.175.904	0	0	0	0	2.175.904	0
Entre 31 y 60 días	20.898	463.028	0	0	0	0	463.028	0
Entre 61 y 90 días	9.615	228.552	0	0	0	0	228.552	0
Entre 91 y 120 días	7.017	118.533	0	0	0	0	118.533	0
Entre 121 y 150 días	5.922	90.297	0	0	0	0	90.297	0
Entre 151 y 180 días	5.320	89.416	0	0	0	0	89.416	0
Entre 181 y 210 días	5.152	78.792	0	0	0	0	78.792	0
Entre 211 y 250 días	5.716	87.987	(87.449)	0	0	0	87.987	(87.449)
Más de 250 días	36.730	2.472.521	(2.472.521)	0	0	0	2.472.521	(2.472.521)
Sub total vencidos	163.461	5.805.030	(2.559.970)	0	0	0	5.805.030	(2.559.970)
Total	511.248	40.774.005	(2.559.970)	1.226	44.995	(44.995)	40.819.000	(2.604.965)

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

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

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

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

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

7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

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

31-03-2015				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	780	346.388	220	374.633
Total	780	346.388	220	374.633

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

7.5.- Provisión y castigos.

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

Provisión y castigos	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$
Provisión cartera no repactada	85.546	(1.576.434)
Provisión cartera repactada	44.995	64.288
Recuperos del período o ejercicio	(86.232)	(102.232)
Total	44.309	(1.614.378)

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

7.6.- Número y monto de operaciones.

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

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2015 31-03-2015 M\$
Ventas de gas	1.227.936	83.720.797
Total	1.227.936	83.720.797

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2014 31-03-2014 M\$
Ventas de gas	1.185.339	113.051.048
Total	1.185.339	113.051.048

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.

Para el período terminado al 31 de marzo de 2015 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014 no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Al 31 de marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014.
(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 marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Más de 1 Año	Negocios conjuntos	US \$	0	0	1.288.962	1.239.392
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Accionista común	CL \$	124.335	114.736	0	0
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.151	929	0	0
76.742.300-4	AutoGasco S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	277.671	271.886	0	0
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	260	0	0
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Más de 1 Año	Negocios conjuntos	US \$	0	0	5.354.630	5.320.199
TOTALES							403.157	387.811	6.643.592	6.559.591

8.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

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

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Compra de gas licuado	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	8.789	8.545	0	0
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Arriendo	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	0	861.949	0	0
76.742.300-4	AutoGasco S.A.	Chile	Compra de combustible	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	27.246	113.065	0	0
96.636.520-k	Gasmar S.A.	Chile	Compra de gas licuado	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	112.608	110.127	0	0
96721360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Servicio transporte	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	177.760	204.325	0	0
O-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Otras valores por pagar	Más de 90 días hasta 1 año	Negocios conjuntos	US \$	1.885.168	3.200.002	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Compra de gas natural	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	12.761.742	4.909.735	0	0
TOTALES							14.973.313	9.407.748	0	0

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Al 31 de marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014.
(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 períodos terminados al 31 de marzo de 2015 y 2014

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2015 31-03-2015		01-01-2014 31-03-2014	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Venta de gas natural	CL \$	4.263	4.263	4.409	4.409
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Ventas de otros servicios	CL \$	0	0	608	608
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Almacenaje	CL \$	21.858	(21.858)	19.355	(19.355)
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz común	Venta de gas natural	CL \$	697.136	697.136	779.201	779.201
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz común	Ventas de otros servicios	CL \$	372	372	518	518
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz común	Compra de gas natural	CL \$	10.440	(10.440)	5.948	(5.948)
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	93.063	(93.063)	150.786	(150.786)
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	1.475	1.475	210	210
96.636.520-k	Gasmar S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo (respaldo)	CL \$	285.319	(285.319)	272.304	(272.304)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista común	Compra de combustibles	CL \$	16.882	(16.882)	17.785	(17.785)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista común	Venta de gas natural	CL \$	317.307	317.307	297.776	297.776
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de gas natural	US\$	51.595.043	(51.595.043)	66.711.809	(66.711.809)
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US\$	9.011	9.011	7.847	7.847
96721360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Servicio de transporte	CL \$	645.479	(645.479)	0	0
O-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US\$	90.337	90.337	0	0
O-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Servicio de transporte	US\$	305.888	(305.888)	0	0
TOTALES						54.093.873	(51.854.070)	68.268.556	(66.087.420)

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 dieciséis Subgerentes de Área.

8.2.1.- Remuneración del Directorio.

Según lo establecido en el Artículo N° 33 de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 14 de abril de 2014 fijó los siguientes montos de las dietas para el ejercicio 2014:

- 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 periodos terminados al 31 de marzo de 2015 y 2014 a favor de los Señores Directores es el siguiente:

Nombre	Cargo	01-01-2015 31-03-2015	01-01-2014 31-03-2014
		Dieta directorío M\$	Dieta directorío M\$
Antonio Basolas Tena	Presidente	3.939	0
Eduardo Morandé Montt	Vicepresidente	1.969	1.889
Rodrigo Huidobro Alvarado	Director	1.969	1.888
Eduardo Cabello Correa	Director	1.970	1.889
Juan Ignacio Langlois	Director	1.970	0
Sergio Aranda Moreno	Director	1.970	0
Manuel García Cobaleda	Director	1.970	0
Jorge Ferrando Yáñez	Director	1.970	0
Andrés Lehuedé Bromley	Director	1.970	0
Ricardo Cruzat Ochagavía	Director	1.970	1.889
Matías Pérez Cruz	Ex - Presidente	0	3.777
Francisco Marín Jordán	Ex - Director	0	1.889
Eduardo Navarro Beltrán	Ex - Director	0	1.888
Ramiro Méndez Urrutia	Ex - Director	0	944
Lorenzo Gazmuri Schleyer	Ex - Director	0	944
Claudio Hornauer Herrmann	Ex - Director	0	1.889
Totales		21.667	18.886

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

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

8.2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados al Equipo Gerencial asciende a M\$ 676.611 y a M\$ 706.739 por los períodos terminados al 31 de marzo de 2015 y 2014 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 marzo de 2015 y 2014 es el siguiente:

Remuneraciones recibidas por el personal clave de la gerencia	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$
Salario.	621.259	570.947
Beneficios a corto plazo para los empleados.	(9.346)	2.330
Otros beneficios a largo plazo.	64.698	133.462
Totales	676.611	706.739

9.- INVENTARIOS.

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

Clases de inventarios	Corriente	
	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Gas.	1.644.931	1.904.746
Materias primas.	564.788	382.397
Mercaderías para la venta.	1.862.283	1.883.165
Suministros para mantención.	2.254.296	2.259.599
Total	6.326.298	6.429.907

Información adicional de inventarios:

Otra información de inventarios	Corrientes	
	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	56.603.190	70.181.317

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

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

Activos, pasivos por impuestos	Corriente	
	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Activos por impuestos		
Pagos provisionales mensuales.	29.136.242	0
Impuesto a la renta de primera categoría.	(25.747.321)	0
Rebajas al impuesto.	290.244	0
Créditos al impuesto.	27.947	26.306
Subtotal activos por impuestos	3.707.112	26.306
Pasivos por impuestos		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(4.180.202)	(26.070.981)
Pagos provisionales mensuales.	3.684.520	25.709.616
Rebajas al impuesto.	0	290.244
Subtotal pasivos por impuestos	(495.682)	(71.121)
Total activos (pasivos) por impuestos	3.211.430	(44.815)

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

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

El detalle de este rubro es el siguiente para los periodos finalizados al 31 de marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Gastos pagados por anticipado.	1.753.199	2.062.897	0	0
Garantías de arriendo.	0	0	50.721	50.728
Total	1.753.199	2.062.897	50.721	50.728

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

12.1.- Composición del rubro.

Al 31 de marzo de 2015

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2015 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-03-2015 M\$
Inversiones en sociedades con control conjunto.	30.347.493		563.332		1.012.484		31.923.309
Total	30.347.493	0	563.332	0	1.012.484	0	31.923.309

Al 31 de diciembre de 2014

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

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Al 31 de marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))



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 marzo de 2015.

Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2015 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-03-2015 M\$
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A. (*)	Chile	AR \$	47,0000%	47,0000%	9.318.117	0	(523.407)	0	304.042	0	9.098.752
Gasoductos Gasandes S.A. (*)	Chile	US\$	47,0000%	47,0000%	3.603.154	0	647.639	0	135.674	0	4.386.467
Andes Operaciones y Servicio S.A. (*)	Chile	US\$	50,0000%	50,0000%	247.554	0	16.878	0	8.130	0	272.562
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	20,00000%	20,00000%	15.361.918	0	1.189.095	0	501.158	0	17.052.171
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,33300%	33,33300%	1.816.750	0	(766.873)	0	63.480	0	1.113.357
Total					30.347.493	0	563.332	0	1.012.484	0	31.923.309

Saldos al 31 de diciembre 2014.

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

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Al 31 de marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))



12.2.2.- Información resumida de sociedades con control conjunto.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-03-2015													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas	Ganancia (pérdida) de operaciones discontinuadas	Ganancia (pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	47,00000%	7.892.495	14.717.402	22.609.897	1.722.667	1.528.184	3.250.851	19.359.046	1.907.936	(3.021.567)	(1.113.631)	0	(1.113.631)	0	(1.113.631)
Gasoductos Gasandes S.A.	47,00000%	5.535.834	24.439.126	29.974.960	1.765.076	18.876.976	20.642.052	9.332.908	2.037.375	(659.419)	1.377.956	0	1.377.956	0	1.377.956
Andes Operaciones y Servicios S.A.	50,00000%	1.081.477	264.417	1.345.894	406.024	394.746	800.770	545.124	390.359	(356.603)	33.756	0	33.756	0	33.756
GNL Quintero S.A.	20,00000%	109.009.882	611.928.053	720.937.935	10.765.271	624.911.804	635.677.075	85.260.860	30.991.236	(25.045.761)	5.945.475	0	5.945.475	0	5.945.475
GNL Chile S.A.	33,33300%	98.608.877	758.019	99.366.896	92.158.593	3.868.203	96.026.796	3.340.100	175.874.994	(178.175.637)	(2.300.643)	0	(2.300.643)	71.688	(2.228.955)
Total		222.128.565	652.107.017	874.235.582	106.817.631	649.579.913	756.397.544	117.838.038	211.201.900	(207.258.987)	3.942.913	0	3.942.913	71.688	4.014.601

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-12-2014							31-03-2014					
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas	Ganancia (pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	47,00000%	3.179.213	17.889.737	21.068.950	834.240	408.929	1.243.169	19.825.781	0	0	0	0	0	0
Gasoductos Gasandes S.A.	47,00000%	5.064.292	23.914.247	28.978.539	2.438.408	18.873.846	21.312.254	7.666.285	0	0	0	0	0	0
Andes Operaciones y Servicios S.A.	50,00000%	871.857	6.557.454	7.429.311	6.934.203	0	6.934.203	495.108	0	0	0	0	0	0
GNL Quintero S.A.	20,00000%	99.047.084	597.455.804	696.502.888	20.954.111	598.739.185	619.693.296	76.809.592	28.985.966	(20.333.449)	8.652.517	8.652.517	(2.085.957)	6.566.560
GNL Chile S.A.	33,33300%	72.293.371	81.971	72.375.342	63.205.602	3.719.435	66.925.037	5.450.305	190.375.576	(191.879.606)	(1.504.030)	(1.504.030)	44.959	(1.459.071)
Total		180.455.817	645.899.213	826.355.030	94.366.564	621.741.395	716.107.959	110.247.071	219.361.542	(212.213.055)	7.148.487	7.148.487	(2.040.998)	5.107.489

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

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31-03-2015						
	Efectivo y equivalente a efectivo	Otros pasivos financieros corrientes	Otros pasivos financieros no corrientes	Gasto por depreciación y amortización	Ingresos de actividades ordinarias procedentes de intereses	Gastos por intereses	Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
GNL Quintero S.A.	89.433.643	5.323.424	578.073.309	(5.520.849)	18.938	(11.595.161)	(2.461.435)
GNL Chile S.A.	1.513.220	0	0	(4.402)	54.881	(29.150)	674.628
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	5.738.813	408.446	0	(160.179)	244.540	0	26.675
Gasoducto Gasandes S.A.	4.210.618	956.788	17.173.931	0	11.905	(429.834)	(72.683)
Andes Operaciones y Servicios S.A.	89.601	0	1.253	(627)	6.266	0	0
Total	100.985.895	6.688.658	595.248.493	(5.686.057)	336.530	(12.054.145)	(1.832.815)

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31-12-2014			31-03-2014			
	Efectivo y equivalente a efectivo	Otros pasivos financieros corrientes	Otros pasivos financieros no corrientes	Gasto por depreciación y amortización	Ingresos de actividades ordinarias procedentes de intereses	Gastos por intereses	Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
GNL Quintero S.A.	83.890.469	12.886.763	556.718.002	(4.879.238)	306.760	(8.073.984)	(2.170.931)
GNL Chile S.A.	367.888	0	0	(12.403)	99.769	(24.720)	370.308
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	3.881.987	238.490	0	0	0	0	0
Gasoducto Gasandes S.A.	3.703.602	708.278	13.617.275	0	0	0	0
Andes Operaciones y Servicios S.A.	299.735	0	0	0	0	0	0
Total	92.143.681	13.833.531	570.335.277	(4.891.641)	406.529	(8.098.704)	(1.800.623)

12.3.- Inversiones en subsidiarias.

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

Saldos al 31 de marzo de 2015:

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2015 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-03-2015 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	\$	99,99500%	99,99500%	5.083.804	5.310.937	0	0	251	10.394.992	0
Centrogas S.A.	Chile	\$	50,00000%	50,00000%	0	0	(62.488)	0	0	0	0
Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	\$	99,90000%	99,90000%	235.869	(9.782)	0	0	0	226.087	0
Total					5.319.673	5.301.155	(62.488)	0	251	10.621.079	0

Saldos al 31 de diciembre de 2014:

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2014 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2014 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	\$	99,99500%	99,99500%	8.224.980	10.074.077	0	(13.243.338)	28.085	5.083.804	(663)
Centrogas S.A.	Chile	\$	50,00000%	50,00000%	0	0	7.414	0	0	0	0
Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	\$	99,90000%	99,90000%	224.557	(1.290)	0	0	12.602	235.869	0
Total					8.449.537	10.072.787	7.414	(13.243.338)	40.687	5.319.673	(663)

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

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
 Al 31 de marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))



12.3.2.- Información resumida de las Subsidiarias.

Inversiones en sociedades subsidiarias	Porcentaje participación	31-03-2015													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	99,99500%	27.448.914	210.316	27.659.230	16.656.460	607.258	17.263.718	10.395.512	25.751.377	(18.763.602)	(1.676.572)	5.311.203	5.310.937	5.296.535	5.296.270
Centrogas S.A.	50,00000%	1.980.988	722.785	2.703.773	3.715.280	106.249	3.821.529	(1.117.756)	952.490	(387.821)	(689.647)	(124.978)	(124.978)	(154.314)	(154.314)
Financiamiento Doméstico S.A.	99,90000%	143.358	93.552	236.910	10.597	0	10.597	226.313	0	(1.253)	(8.539)	(9.792)	(9.782)	(9.792)	(9.782)
Total		29.573.260	1.026.653	30.599.913	20.382.337	713.507	21.095.844	9.504.069	26.703.867	(19.152.676)	(2.374.758)	5.176.433	5.176.177	5.132.429	5.132.174

Inversiones en sociedades subsidiarias	Porcentaje participación	31-12-2014							31-03-2014						
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	99,99500%	7.374.617	222.848	7.597.465	1.966.748	546.659	2.513.407	5.084.058	37.186.056	(28.707.924)	(1.671.336)	6.806.796	6.806.456	6.812.878	6.812.537
Centrogas S.A.	50,00000%	1.935.385	697.623	2.633.008	3.521.705	104.582	3.626.287	(993.279)	1.698.632	(1.391.398)	(278.832)	28.402	28.402	40.568	40.568
Financiamiento Doméstico S.A.	99,90000%	154.802	93.832	248.634	12.529	0	12.529	236.105	1.154	(3.530)	(3.041)	(5.417)	(5.412)	(5.417)	(5.412)
Total		9.464.804	1.014.303	10.479.107	5.500.982	651.241	6.152.223	4.326.884	38.885.842	(30.102.852)	(1.953.209)	6.829.781	6.829.446	6.848.029	6.847.694

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 marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-03-2015		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	97.388	(47.963)	49.425
Programas informáticos.	15.594.057	(14.646.481)	947.576
Total	15.691.445	(14.694.444)	997.001

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

La amortización acumulada al 31 de marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014 corresponde a los activos intangibles distintos de la plusvalía con vida útil finita.

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Activos intangibles de vida finita.	14.694.444	14.579.342
Total	14.694.444	14.579.342

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 31 de marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014 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 marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31-03-2015		
	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto	Programas informáticos, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015	49.629	1.053.589	1.103.218
Adiciones.	1.294	8.399	9.693
Amortización.	(1.498)	(114.476)	(115.974)
Otros incrementos (disminuciones).	0	64	64
Cambios, total	(204)	(106.013)	(106.217)
Saldo al 31 de marzo de 2015	49.425	947.576	997.001

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

El cargo a resultados por amortización de intangibles al 31 de marzo de 2015 y 2014 se detalla a continuación:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2015 31-03-2015		01-01-2014 31-03-2014	
	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$
	M\$	M\$	M\$	M\$
Gastos de administración.	1.498	114.476	1.324	64.556
Total	1.498	114.476	1.324	64.556

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 marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Construcciones en curso.	55.328.102	58.450.455
Terrenos.	6.435.086	6.435.086
Edificios.	6.349.308	6.381.349
Planta y equipos.	660.436.953	657.631.976
Plantas de respaldo.	10.973.779	8.396.812
Red de distribución de gas.	552.004.243	549.904.088
Medidores y reguladores.	97.458.931	99.331.076
Equipamiento de tecnología de la información	1.642.232	1.747.848
Instalaciones fijas y accesorios	84.308.432	83.074.604
Herramientas.	101.274	106.281
Muebles y útiles.	40.467	43.428
Empalmes y otros activos.	84.166.691	82.924.895
Vehículos de motor.	20.726	22.077
Otras propiedades, plantas y equipos.	12.330.586	11.717.317
Total	826.851.425	825.460.712

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Construcciones en curso.	55.328.102	58.450.455
Terrenos.	6.435.086	6.435.086
Edificios.	6.726.218	6.726.218
Planta y equipos.	820.221.548	811.419.446
Plantas de respaldo.	22.733.893	19.865.921
Red de distribución de gas.	597.407.096	592.222.489
Medidores y reguladores.	200.080.559	199.331.036
Equipamiento de tecnología de la información	2.759.550	2.759.281
Instalaciones fijas y accesorios	106.031.356	104.113.553
Herramientas.	1.105.551	1.105.551
Muebles y útiles.	1.478.223	1.477.441
Empalmes y otros activos.	103.447.582	101.530.561
Vehículos de motor.	219.749	219.749
Otras propiedades, plantas y equipos.	18.769.889	18.062.140
Total	1.016.491.498	1.008.185.928

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Edificios.	376.910	344.869
Planta y equipos.	159.784.595	153.787.470
Plantas de respaldo.	11.760.114	11.469.109
Red de distribución de gas.	45.402.853	42.318.401
Medidores y reguladores.	102.621.628	99.999.960
Equipamiento de tecnología de la información	1.117.318	1.011.433
Instalaciones fijas y accesorios	21.722.924	21.038.949
Herramientas.	1.004.277	999.270
Muebles y útiles.	1.437.756	1.434.013
Empalmes y otros activos.	19.280.891	18.605.666
Vehículos de motor.	199.023	197.672
Otras propiedades, plantas y equipos.	6.439.303	6.344.823
Total	189.640.073	182.725.216

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Al 31 de marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))



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

Movimiento año 2015		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015		58.450.455	6.435.086	6.381.349	657.631.976	1.747.848	83.074.604	22.077	11.717.317	825.460.712
Cambios	Adiciones.	7.531.958	0	0	0	269	782	0	1.171.720	8.704.729
	Retiros.		0	0	(5.035)	0	0	0	0	(5.035)
	Gasto por depreciación.			(32.041)	(6.391.185)	(105.885)	(683.975)	(1.351)	(94.481)	(7.308.918)
	Otros incrementos (decrementos).	(10.654.311)	0	0	9.201.197	0	1.917.021	0	(463.970)	(63)
	Total cambios	(3.122.353)	0	(32.041)	2.804.977	(105.616)	1.233.828	(1.351)	613.269	1.390.713
Saldo final al 31 de marzo de 2015		55.328.102	6.435.086	6.349.308	660.436.953	1.642.232	84.308.432	20.726	12.330.586	826.851.425
Movimiento año 2014		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2014		38.675.972	5.348.246	5.779.800	671.716.092	961.844	79.063.222	27.482	13.002.824	814.575.482
Cambios	Adiciones.	40.413.329	0	0	105.264	33.143	130.997	0	0	40.682.733
	Desapropiaciones				0	0	0		(1.230.000)	(1.230.000)
	Retiros.		0	0	0	(598)	(930)	0	(206.975)	(208.503)
	Gasto por depreciación.			(112.870)	(26.713.194)	(251.543)	(2.615.300)	(5.405)	(461.947)	(30.160.259)
	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor		1.086.840	714.419	0	0	0	0	0	1.801.259
	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en patrimonio neto.		1.086.840	714.419	0	0	0	0	0	1.801.259
	Sub total reconocido en patrimonio neto		1.086.840	714.419	0	0	0	0	0	1.801.259
Otros incrementos (decrementos).		(20.638.846)	0	0	12.523.814	1.005.002	6.496.615	0	613.415	0
Total cambios		19.774.483	1.086.840	601.549	(14.084.116)	786.004	4.011.382	(5.405)	(1.285.507)	10.885.230
Saldo final al 31 de diciembre de 2014		58.450.455	6.435.086	6.381.349	657.631.976	1.747.848	83.074.604	22.077	11.717.317	825.460.712

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

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. No existen restricciones en la titularidad de propiedades, plantas y equipos de Metrogas y subsidiarias.

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. En el año 2014 se ha realizado la revaluación de Terrenos y Edificios alcanzando un mayor valor de M\$1.801.259.

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Importe en libros de Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso.	27	27
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	8.614.439	44.477.387

14.6.- Activos sujetos a arrendamientos financieros.

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero, neto	31-03-2015			31-12-2014		
	Valor bruto M\$	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor M\$	Valor Neto M\$	Valor bruto M\$	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor M\$	Valor Neto M\$
Terreno bajo arrendamientos financieros.	3.558.354	0	3.558.354	3.558.354	0	3.558.354
Edificio en arrendamiento financiero.	6.706.739	(373.334)	6.333.405	6.706.739	(341.408)	6.365.331
Total	10.265.093	(373.334)	9.891.759	10.265.093	(341.408)	9.923.685

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	31-03-2015			31-12-2014		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$
Hasta un año.	3.556.702	(21.635)	3.535.067	3.742.836	(55.269)	3.687.567
Total	3.556.702	(21.635)	3.535.067	3.742.836	(55.269)	3.687.567

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 2014, sobre los bienes Terrenos y Edificios.

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

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	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Terrenos.	3.463.313	3.463.313
Edificios.	3.442.041	3.474.082
Instalaciones fijas y accesorios.	54.096.322	53.025.266
Planta y equipos.	373.195.847	365.806.924
Total	434.197.523	425.769.585

El siguiente es el movimiento de reservas o superávit de revaluación para el periodo terminado al 31 de marzo de 2015 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial	327.603.721	343.664.508
Ajustes de revaluación.	0	1.801.259
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(4.413.206)	(17.862.046)
Movimiento del ejercicio	(4.413.206)	(16.060.787)
Total	323.190.515	327.603.721

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Al 31 de marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))



	31-03-2015			31-12-2014		
Propiedades, planta y equipo, revaluación	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$
Terrenos.	6.435.086	3.463.313	2.971.773	6.435.086	3.463.313	2.971.773
Edificios.	6.349.308	3.442.041	2.907.267	6.381.349	3.474.082	2.907.267
Planta y equipos.	660.436.953	373.195.847	287.241.106	657.631.976	365.806.924	291.825.052
Instalaciones fijas y accesorios	84.166.691	54.096.322	30.070.369	82.924.895	53.025.266	29.899.629
Total	757.388.038	434.197.523	323.190.515	753.373.306	425.769.585	327.603.721

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

Valor de libros según modelo del costo de propiedades, planta y equipo no revaluado	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Construcción en curso.	55.328.102	58.450.455
Equipamiento de tecnologías de la información.	1.642.232	1.747.848
Instalaciones fijas y accesorios.	141.741	149.709
Vehículos de motor.	20.726	22.077
Otras propiedades, planta y equipos.	12.330.586	11.717.317
Total	69.463.387	72.087.406

15.- DETERIORO DE ACTIVOS

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

Los montos reconocidos en resultados por pérdidas por deterioro y sus reversos al 31 de marzo de 2015 y 2014 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2015 31-03-2015	
	Activos financieros M\$	Total M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(130.541)	(130.541)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	86.232	86.232
Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2014 31-03-2014	
	Activos financieros M\$	Total M\$
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(1.614.378)	(1.614.378)

Información a revelar para cada pérdida por deterioro de valor significativa reconocida o que haya revertido para activos individuales o unidades generadoras de efectivo	01-01-2015 31-03-2015	
	Cuentas por cobrar M\$	Total M\$
Pérdidas por deterioro de valor	(130.541)	(130.541)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas	86.232	86.232

Información a revelar para cada pérdida por deterioro de valor significativa reconocida o que haya revertido para activos individuales o unidades generadoras de efectivo	01-01-2014 31-03-2014	
	Cuentas por cobrar M\$	Total M\$
Pérdidas por deterioro de valor	0	0
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas	(1.614.378)	(1.614.378)

Las pérdidas por deterioro de activos financieros y su reverso al 31 de marzo de 2015 y 31 de marzo de 2014, corresponde al deterioro de cuentas por cobrar registrado en la nota 7.5

16.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

16.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Relativos a provisiones.	1.245.428	874.827
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	24.752	24.070
Relativos a pérdidas fiscales.	535.387	482.347
Relativos a cuentas por cobrar.	510.120	503.020
Relativos a otros.	10.358	15.475
Total	2.326.045	1.899.739

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.

16.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	102.680.766	102.708.414
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	85.928.922	86.738.674
Relativos a intangibles.	11.335	9.858
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	1.816.499	1.845.986
Relativos a contratos de leasing.	742.128	742.128
Total	191.179.650	192.045.060

Con fecha 30 de septiembre de 2014, fue publicada la ley N°20.780, "Reforma Tributaria", la cual modificó la tasa de impuesto de primera categoría de un 20%, aumentándola a un 21% para el año comercial 2014, y gradualmente hasta un 25% o 27% según sea el régimen que escoja la sociedad. Por tal motivo, a diciembre 2014 tanto activos y pasivos por impuestos diferidos aumentaron, lo que significó reconocer un mayor pasivo por M\$ 47.672.029.

Los efectos de este cambio se presentan en nota 22.6.

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

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

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial	1.899.739	4.865.236
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	426.306	(4.250.785)
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	0	1.285.288
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	426.306	(2.965.497)
Total	2.326.045	1.899.739

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

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial	192.045.060	147.434.003
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(865.410)	(4.346.260)
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	0	48.957.317
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	(865.410)	44.611.057
Total	191.179.650	192.045.060

16.4.- Compensación de partidas.

Los impuestos diferidos activos y pasivos se compensan cuando existe derecho legalmente ejecutable de compensar los activos tributarios corrientes contra los pasivos tributarios corrientes y cuando los impuestos a la renta diferidos activos y pasivos están 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	31-03-2015			31-12-2014		
	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldo neto al cierre M\$	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldo neto al cierre M\$
Activos por impuestos diferidos.	2.326.045	(1.791.752)	534.293	1.899.739	(1.398.219)	501.520
Pasivos por impuestos diferidos.	(191.179.650)	1.791.752	(189.387.898)	(192.045.060)	1.398.219	(190.646.841)
Total	(188.853.605)	0	(188.853.605)	(190.145.321)	0	(190.145.321)

17.- PASIVOS FINANCIEROS.

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

17.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	31-03-2015		31-12-2014	
			Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.		CL \$	10.443.976	24.931.275	10.183.570	24.922.922
Préstamos bancarios.		US \$	1.352.070	9.990.657	1.249.669	9.671.489
Total préstamos bancarios			11.796.046	34.921.932	11.433.239	34.594.411
Obligaciones con el público (bonos)		UF	4.796.895	146.088.823	4.132.142	148.751.900
Obligaciones por arrendamiento financiero		UF	3.535.067	0	3.687.567	0
Obligaciones por arrendamiento financiero			3.535.067	0	3.687.567	0
Total			20.128.008	181.010.755	19.252.948	183.346.311

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

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Al 31 de marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))



17.2.- Préstamos bancarios.

Saldos al 31 de marzo de 2015.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes					No Corrientes						
								Vencimientos				Total corrientes	Vencimientos						Total no corrientes
								Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-03-2015	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	31-03-2015
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Metrogas S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	4,50%	4,02%	Sin Garantía	0	0	0	214.958	214.958	0	12.465.465	0	0	0	0	12.465.465
Chile	Metrogas S.A.	Banco Santander	CL \$	Al vencimiento	4,55%	4,02%	Sin Garantía	0	0	0	214.958	214.958	0	12.465.810	0	0	0	0	12.465.810
Chile	Metrogas S.A.	BancoEstado	CL \$	Al vencimiento	4,25%	3,51%	Sin Garantía	0	15.600	0	9.998.460	10.014.060	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	BancoEstado	US\$	Al vencimiento	1,12%	0,75%	Sin Garantía	0	0	2.196	1.270.180	1.272.376	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	Banco de Chile	US\$	Al vencimiento	1,70%	1,63%	Sin Garantía	0	0	0	79.694	79.694	0	0	0	9.990.657	0	0	9.990.657
Totales								0	15.600	2.196	11.778.250	11.796.046	0	24.931.275	0	9.990.657	0	0	34.921.932

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes					No Corrientes						
								Vencimientos				Total corrientes	Vencimientos						Total no corrientes
								Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2014	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	31-12-2014
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Metrogas S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	4,50%	4,28%	Sin Garantía	0	0	0	89.333	89.333	0	12.461.267	0	0	0	0	12.461.267
Chile	Metrogas S.A.	Banco Santander	CL \$	Al vencimiento	4,55%	4,34%	Sin Garantía	0	0	0	89.333	89.333	0	12.461.655	0	0	0	0	12.461.655
Chile	Metrogas S.A.	BancoEstado	CL \$	Al vencimiento	4,25%	3,80%	Sin Garantía	0	16.344	0	9.988.560	10.004.904	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	BancoEstado	US\$	Al vencimiento	1,12%	0,73%	Sin Garantía	0	0	2.121	1.209.839	1.211.960	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	Banco de Chile	US\$	Al vencimiento	1,70%	1,63%	Sin Garantía	0	0	0	37.709	37.709	0	0	0	9.671.489	0	0	9.671.489
Totales								0	16.344	2.121	11.414.774	11.433.239	0	24.922.922	0	9.671.489	0	0	34.594.411

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Al 31 de marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))



17.3.- Obligaciones con el público (bonos)

Saldos al 31 de marzo de 2015.

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Corrientes			No Corrientes						
										Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos						Total no corrientes
								Pago de intereses	Pago de amortización	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-03-2015	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	31-03-2015
										M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
217	BMGAS-B-1	71.830	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	0	116.264	116.264	147.135	159.146	171.157	183.168	918.477	0	1.579.083
217	BMGAS-B-2	646.464	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	0	909.723	909.723	1.324.223	1.432.323	1.540.422	1.648.522	8.266.189	0	14.211.679
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	420.551	0	420.551	0	0	0	0	0	19.440.157	19.440.157
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	1.682.203	0	1.682.203	0	0	0	0	0	77.760.630	77.760.630
344	BMGAS-F	1.583.332	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Chile	Semestral	Semestral	0	1.668.154	1.668.154	4.103.805	4.103.805	4.103.805	4.103.805	16.682.054	0	33.097.274
Totales										2.102.754	2.694.141	4.796.895	5.575.163	5.695.274	5.815.384	5.935.495	25.866.720	97.200.787	146.088.823

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

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

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
 Al 31 de marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))



17.4.- Obligaciones por arrendamiento financiero (leasing).

Saldos al 31 de marzo de 2015.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes	
								Vencimientos				Total corrientes	Vencimientos
								Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-03-2015	1 hasta 2 años
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Metrogas S.A.	Chilena Consolidada S.A.	UF	Mensual	3,76%	3,76%	Sin garantía	0	50.930	3.484.137	0	3.535.067	0
Totales								0	50.930	3.484.137	0	3.535.067	0

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes	
								Vencimientos				Total corrientes	Vencimientos
								Indeterminado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2014	1 hasta 2 años
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Metrogas S.A.	Chilena Consolidada S.A.	UF	Mensual	3,76%	3,76%	Sin garantía	0	50.471	101.409	3.535.687	3.687.567	0
Totales								0	50.471	101.409	3.535.687	3.687.567	0

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

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

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Retenciones.	6.300.442	5.881.307
Pasivos acumulados (o devengados). (**)	752.945	1.319.161
Proveedores no energéticos.	11.733.373	16.418.944
Acreedores varios.	1.580.856	1.752.360
Otros.	750.763	548.454
Total	21.118.379	25.920.226

18.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

(**) Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes	
	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Vacaciones del personal.	727.639	1.179.419
Bonificaciones de feriados	3.639	19.562
Dietas del directorio.	21.667	120.180
Total	752.945	1.319.161

18.2.- Cuentas comerciales al día según plazo.

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	31-03-2015 M\$	31-03-2015 M\$	31-03-2015 M\$	31-03-2015 M\$
Hasta 30 días	4.693.349	7.040.024	6.300.442	18.033.815
Entre 91 y 120 días	0	0	750.763	750.763
Entre 121 y 365 días	0	0	2.333.801	2.333.801
Total	4.693.349	7.040.024	9.385.006	21.118.379

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

19.- OTRAS PROVISIONES.

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

19.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes	
	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	26.688	26.688
Total	26.688	26.688

19.2.- 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.

19.3.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de marzo de 2015

Conceptos	Movimiento de provisiones	
	Por reclamaciones legales M\$	Total al 31-03-2015 M\$
Saldo al 01 de enero de 2015	26.688	26.688
Total cambio en provisiones	0	0
Saldo al 31 de marzo de 2015	26.688	26.688

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

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

20.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

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

20.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2015	31-12-2014	31-03-2015	31-12-2014
	M\$	M\$	M\$	M\$
Provisión indemnización años de servicio.	426.690	424.367	3.840.210	3.819.006
Total	426.690	424.367	3.840.210	3.819.006

20.2.- Detalle de las obligaciones por beneficios definidos.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	31-03-2015	31-12-2014
	M\$	M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	4.243.373	3.279.942
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	75.065	634.236
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	17.921	55.759
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	(21.668)	381.979
Contribuciones pagadas obligación de planes de beneficios definidos.	(47.791)	(108.543)
Total cambios en provisiones	23.527	963.431
Total	4.266.900	4.243.373

20.3.- Balance de las obligaciones por beneficios definidos.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	31-03-2015	31-12-2014
	M\$	M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	4.266.900	4.243.373
Total	4.266.900	4.243.373

20.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios	
	01-01-2015	01-01-2014
	31-03-2015	31-03-2014
	M\$	M\$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	75.065	4.213
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	17.921	6.320
Total	92.986	10.533

20.5.- 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	:	1,7% UF
Tasa de rotación	:	3,0% anual
Edad de jubilación		
Hombres	:	65 años
Mujeres	:	60 años

Al 31 de marzo de 2015, 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	431.921	(368.867)

21- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

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

Otros pasivos no financieros	Corrientes	
	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Ingresos diferidos. (*)	2.436.032	206.770
Total	2.436.032	206.770

21.1.- Ingresos diferidos.

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

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes	
	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Gas por entregar.	2.377.669	129.015
Ingresos diferidos por movimiento de redes y servicios.	58.363	77.755
Total	2.436.032	206.770

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

Movimiento del período ingresos diferidos	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	206.770	174.726
Adiciones.	2.275.454	4.359.762
Imputación a resultados.	(46.192)	(4.327.718)
Total	2.436.032	206.770

22.- PATRIMONIO NETO.

22.1.- Capital suscrito y pagado.

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

22.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de marzo de 2015 el capital de la Sociedad está representado por 37.000 acciones sin valor nominal.

22.3.- Dividendos.

El detalle de los dividendos distribuidos durante los primeros trimestres de 2015 y 2014 es el siguiente:

31-03-2015						
N° de dividendo pagado	Descripción de clase de acciones para las cuales existe dividendo pagado	Fecha del dividendo pagado	Importe de dividendo, bruto M\$	Número de acciones sobre las que se paga dividendo	Dividendo por acción \$	Descripción de dividendo pagado
0001	Serie Unica	27-03-2015	3.515.000	37.000	95.000	Provisorio
Total			3.515.000			

31-03-2014						
N° de dividendo pagado	Descripción de clase de acciones para las cuales existe dividendo pagado	Fecha del dividendo pagado	Importe de dividendo, bruto M\$	Número de acciones sobre las que se paga dividendo	Dividendo por acción \$	Descripción de dividendo pagado
0001	Serie Unica	27-03-2014	13.875.000	37.000	375.000	Provisorio
Total			13.875.000			

22.4.- Reservas.

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

22.4.1.- 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., GNL Chile S.A., Gasoducto Gasandes S.A., Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A. y Gasandes Operaciones y Servicios S.A. cuya moneda funcional es distinta a la de presentación de la sociedad matriz (pesos chilenos).

22.4.2.- 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.

Con fecha 31 de diciembre de 2014 se efectuó el último proceso de revaluación de acuerdo a NIC 16 y a las políticas de Metrogas y subsidiarias, el efecto de este incremento neto de impuestos diferidos ascendió a M\$ 1.801.258 y el saldo acumulado de esta reserva al cierre de los estados financieros al 31 de marzo de 2015 asciende a M\$ 237.274.433, luego de ser aplicado el respectivo reciclaje, equivalente a la depreciación del ejercicio neta de impuestos diferidos por valor de M\$ 3.486.433

22.4.3.- Reservas de activos disponibles para la venta.

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

22.4.4.- 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.

22.4.5.- 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.

22.5.- Participaciones no controladoras.

El siguiente es detalle de las participaciones no controladoras al 31 de marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014.

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			31-03-2015	31-12-2014	31-03-2015		31-12-2014	
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	0,10000%	0,10000%	226	(10)	236	(1)
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	0,00500%	0,00500%	520	266	254	504
Total					746	256	490	503

22.6.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.

Los componentes de este rubro para los ejercicios terminados al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre 2014 son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Aplicación NIC 19 r	1.254.408	1.254.408
Utilidades acumuladas para pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros	115.959.800	33.275.265
Reciclaje acumulado de superávit de reserva de revaluación	40.541.641	37.055.208
Oficio Circular N° 856 - SVS (*)	(29.417.746)	(29.417.746)
Dividendos provisorios	(76.368.000)	(72.853.000)
Resultado del período o ejercicio	7.756.195	82.684.535
Total	59.726.298	51.998.670

(*) El Oficio Circular N° 856 de la SVS, de fecha 17 de octubre de 2014 dispuso que la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos que se producen como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley 20.780 (Reforma Tributaria), publicada el 29 de septiembre de 2014, se realizaran contra patrimonio.

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

Movimientos al 31 de marzo de 2015.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-03-2015	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			7.756.195			256			7.756.451
Reservas de cobertura de flujo de efectivo									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	17.804	0	17.804	0	0	0	17.804	0	17.804
Total movimientos del período o ejercicio	17.804	0	17.804	0	0	0	17.804	0	17.804
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	1.012.485	0	1.012.485	0	0	0	1.012.485	0	1.012.485
Total movimientos del período o ejercicio	1.012.485	0	1.012.485	0	0	0	1.012.485	0	1.012.485
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	21.668	(5.850)	15.818	0	0	0	21.668	(5.850)	15.818
Total movimientos del período o ejercicio	21.668	(5.850)	15.818	0	0	0	21.668	(5.850)	15.818
Total movimientos del período o ejercicio	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total resultado integral			8.802.302			256			8.802.558

Movimientos al 31 de marzo de 2014.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-03-2014	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			22.262.650			335			22.262.985
Reservas de disponibles para la venta									
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta.	273.928	(54.786)	219.142	0	0	0	273.928	(54.786)	219.142
Total movimientos del período o ejercicio	273.928	(54.786)	219.142	0	0	0	273.928	(54.786)	219.142
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	269.918	0	269.918	0	0	0	269.918	0	269.918
Total movimientos del período o ejercicio	269.918	0	269.918	0	0	0	269.918	0	269.918
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	309.056	(61.811)	247.245	0	0	0	309.056	(61.811)	247.245
Total movimientos del período o ejercicio	309.056	(61.811)	247.245	0	0	0	309.056	(61.811)	247.245
Otras reservas									
Participación en el otro resultado integral de inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	(459.219)	0	(459.219)	0	0	0	(459.219)	0	(459.219)
Total movimientos del período o ejercicio	(459.219)	0	(459.219)	0	0	0	(459.219)	0	(459.219)
Total resultado integral			22.539.736			335			22.540.071

23.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

23.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$
Ventas	82.170.856	110.947.573
Venta de gas.	81.461.030	110.136.674
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	709.826	810.899
Prestaciones de servicios	1.549.941	2.103.475
Arriendo de equipos de medida.	161.727	173.708
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	151.108	209.505
Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas.	263.745	141.354
Otras prestaciones	973.361	1.578.908
Total	83.720.797	113.051.048

Al 31 de marzo de 2015, dentro de ingresos ordinarios Metrogas tiene registradas ventas a un cliente del sector eléctrico no relacionado que asciende a M\$ 18.906.773, el cual representa más del 10% de las ventas del periodo y se incluye en el segmento Gas Natural. Al 31 de marzo de 2014 esta cifra ascendía a M\$ 13.388.139.

24.- 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 periodos terminados al 31 de marzo de 2015 y 2014.

24.1.- Gastos por función

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$
Costo de venta.	63.049.820	78.609.745
Costo de administración.	7.586.316	4.102.390
Otros gastos por función.	427.889	198.472
Total	71.064.025	82.910.607

24.2.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$
Compra de gas.	55.666.915	70.181.317
Gastos de personal.	4.114.495	3.909.443
Gastos de operación y mantenimiento.	261.808	339.538
Gastos de administración.	2.978.908	643.572
Costos de mercadotecnia.	430.811	198.472
Depreciación.	7.308.918	7.272.265
Amortización.	115.974	65.880
Otros gastos varios de operación.	186.196	300.120
Total	71.064.025	82.910.607

24.3.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2015 31-03-2015	01-01-2014 31-03-2014
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	2.485.695	2.676.944
Beneficios a corto plazo a los empleados.	391.334	307.196
Beneficios por terminación.	124.114	86.622
Otros beneficios a largo plazo.	121.983	46.945
Otros gastos de personal.	991.369	791.736
Total	4.114.495	3.909.443

24.4.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2015 31-03-2015	01-01-2014 31-03-2014
	M\$	M\$
Depreciación		
Costo de ventas.	7.056.935	7.041.433
Gasto de administración.	251.983	230.832
Total depreciación	7.308.918	7.272.265
Amortización		
Gasto de administración.	115.974	65.880
Total amortización	115.974	65.880
Total	7.424.892	7.338.145

24.5.- Otras ganancias.

Detalle	01-01-2015 31-03-2015	01-01-2014 31-03-2014
	M\$	M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(5.035)	0
Venta de materiales excluidos.	(4.583)	541
Dividendos inversiones	0	411.802
Juicios o arbitrajes.	(24.768)	(55.772)
Otras (pérdidas) ganancias. (*)	(3.627)	(19.897)
Total	(31.448)	336.674

25.- RESULTADO FINANCIERO.

El siguiente es el detalle del resultado financiero para los periodos terminados al 31 de marzo de 2015 y 2014.

Resultado financiero	01-01-2015 31-03-2015	01-01-2014 31-03-2014
	M\$	M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	243.475	250.444
Ingresos por otros activos financieros.	134.544	121.185
Otros ingresos financieros.	832	253
Total ingresos financieros	378.851	371.882
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(429.178)	(38.278)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(2.364.852)	(2.542.380)
Gastos financieros por pago Gasandes Argentina	(195.913)	(109.118)
Gastos por arrendamientos financieros.	(33.559)	(37.372)
Otros gastos.	(17.428)	(6.320)
Total costos financieros	(3.040.930)	(2.733.468)
Total diferencias de cambio (*)	(233.705)	271.401
Total resultados por unidades de reajuste (**)	23.738	(2.016.720)
Total	(2.872.046)	(4.106.905)

25.1.- Composición diferencias de cambio.

(*) Diferencias de cambio	01-01-2015 31-03-2015	01-01-2014 31-03-2014
	M\$	M\$
Diferencias de cambio por activos		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	16.670	28.230
Otros activos no financieros.	(43)	361
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	198.615	277.824
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	40.560	52.706
Total diferencias de cambio por activos	255.802	359.121
Diferencias de cambio por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(376.440)	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(11.335)	(87.720)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	(101.732)	0
Total diferencias de cambio por pasivos	(489.507)	(87.720)
Total diferencia de cambios neta	(233.705)	271.401

25.2.- Composición unidades de reajuste.

(**) Resultado por unidades de reajuste	01-01-2015 31-03-2015	01-01-2014 31-03-2014
	M\$	M\$
Unidades de reajuste por activos		
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	277	609
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9555	(11.159)
Activos por impuestos.	2.537	0
Total unidades de reajuste por activos	12.369	(10.550)
Unidades de reajuste por pasivos		
Otros pasivos financieros.	35.634	(1.954.987)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(24.265)	(51.183)
Total unidades de reajuste por pasivos	11.369	(2.006.170)
Total unidades de reajuste neto	23.738	(2.016.720)

26.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

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

Entre las principales modificaciones introducidas por la Ley N°20.780 antes citada, se encuentra el aumento progresivo de la tasa del Impuesto de Primera Categoría, alcanzando el 27%, a partir del año comercial 2018, en el evento que se aplique el "Sistema de Tributación Parcialmente Integrado" establecido en la letra B) del artículo 14 de la Ley sobre Impuesto a la Renta. En caso que la sociedad opte por el "Sistema de Tributación de Renta Atribuida" establecido en la letra A) del artículo 14 de la Ley sobre Impuesto a la Renta, la tasa máxima llegaría al 25% desde el año comercial 2017.

La Ley N° 20.780 establece que los contribuyentes obligados a declarar sobre la base de sus rentas efectivas según contabilidad completa, podrán optar por aplicar las disposiciones referidas al Sistema de Tributación de Renta Atribuida o al Sistema de Tributación Parcialmente Integrado. Tratándose de sociedades anónimas, la opción que se elija deberá ser aprobada en junta extraordinaria de accionistas que deberá celebrarse antes de la vigencia del año comercial 2017. No obstante, si la sociedad anónima no ejerciere su opción, la ley dispone que se aplicará a ella el Sistema de Tributación Parcialmente Integrado establecido en la letra B) del artículo 14 de la Ley sobre Impuesto a la Renta.

Los efectos de la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos en función de su período de reverso han sido contabilizados en el patrimonio de acuerdo con lo dispuesto en Oficio Circular N° 856 de la SVS de fecha 17 de octubre de 2014.

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

Durante los periodos terminados al 31 de marzo de 2015 y 2014 se originaron cargos a resultados por impuesto a las ganancias que asciende a M\$ 2.560.159 y M\$ 5.336.390 respectivamente, según el siguiente detalle:

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(3.856.542)	(6.115.774)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(3.856.542)	(6.115.774)
Impuestos diferidos		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	1.296.383	779.384
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	1.296.383	779.384
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(2.560.159)	(5.336.390)

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(3.856.542)	(6.115.774)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(3.856.542)	(6.115.774)
Impuestos diferidos		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	1.296.383	779.384
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	1.296.383	779.384
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(2.560.159)	(5.336.390)

26.3.- 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	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2015 31-03-2015 %	01-01-2014 31-03-2014 M\$	01-01-2014 31-03-2014 %
Ganancia contable	10.316.610		27.599.375	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(2.321.237)	22,5%	(5.519.875)	20,0%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	150.735	-1,5%	210.249	-0,8%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	(389.657)	3,8%	(26.764)	0,1%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(238.922)	2,3%	183.485	-0,7%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(2.560.159)	24,8%	(5.336.390)	19,3%

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

Importes antes de impuestos	01-01-2015 31-03-2015			01-01-2014 31-03-2014		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Activos financieros disponibles para la venta.	0	0	0	273.928	(54.786)	219.142
Cobertura de flujo de efectivo.	17.804	0	17.804	0	0	0
Diferencia de cambio por conversión.	1.012.485	0	1.012.485	269.918	0	269.918
Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación.	0	0	0	(459.219)	0	(459.219)
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	21.668	(5.850)	15.818	309.056	(61.811)	247.245
Total		(5.850)			(116.597)	

27.- GANANCIAS POR ACCIÓN.

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

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2015 31-03-2015	01-01-2014 31-03-2014
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	7.756.195	22.262.650
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	209.626,89	601.693,24
Cantidad de acciones	37.000	37.000

28.- INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

28.1.- Criterios de segmentación.

La administración de Metrogas S.A. ha considerado como un solo segmento de negocio la distribución de gas natural. El principal negocio de la Sociedad es la distribución de gas natural a través de sus redes de distribución. En consecuencia, para efectos de la NIIF 8, se define como el único segmento operativo la distribución de gas natural. La distribución de gas natural al 31 de marzo de 2015 representa el 99,95% de los ingresos de la Sociedad. El saldo corresponde a gas de ciudad, combustible que la sociedad terminará su distribución el primer semestre del año 2015. La red de distribución ha sido modificada para la distribución de gas natural. La información a nivel de estados de resultados por función y flujo de efectivo por los periodos terminados al 31 de marzo de 2015 y 2014, es la siguiente:



28.2.- Cuadros patrimoniales.

28.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Gas Natural		Consolidado	
	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y equivalentes al efectivo.	4.703.257	12.155.461	4.703.257	12.155.461
Otros activos financieros.	17.804	0	17.804	0
Otros activos no financieros.	1.753.199	2.062.897	1.753.199	2.062.897
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	40.163.894	32.888.022	40.163.894	32.888.022
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	403.157	387.811	403.157	387.811
Inventarios.	6.326.298	6.429.907	6.326.298	6.429.907
Activos por impuestos.	3.707.112	26.306	3.707.112	26.306
Total activos corrientes	57.074.721	53.950.404	57.074.721	53.950.404
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Otros activos no financieros.	50.721	50.728	50.721	50.728
Cuentas por cobrar.	371.263	463.473	371.263	463.473
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	6.643.592	6.559.591	6.643.592	6.559.591
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	31.923.309	30.347.493	31.923.309	30.347.493
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	997.001	1.103.218	997.001	1.103.218
Propiedades, planta y equipo.	826.851.425	825.460.712	826.851.425	825.460.712
Activos por impuestos diferidos.	534.293	501.520	534.293	501.520
Total activos no corrientes	867.371.604	864.486.735	867.371.604	864.486.735
TOTAL ACTIVOS	924.446.325	918.437.139	924.446.325	918.437.139



28.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Gas Natural		Consolidado	
	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-03-2015 M\$	31-12-2014 M\$
PASIVOS CORRIENTES				
Otros pasivos financieros.	20.128.008	19.252.948	20.128.008	19.252.948
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	21.118.379	25.920.226	21.118.379	25.920.226
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	14.973.313	9.407.748	14.973.313	9.407.748
Otras provisiones.	26.688	26.688	26.688	26.688
Pasivos por impuestos.	495.682	71.121	495.682	71.121
Provisiones por beneficios a los empleados.	426.690	424.367	426.690	424.367
Otros pasivos no financieros.	2.436.032	206.770	2.436.032	206.770
Total pasivos corrientes	59.604.792	55.309.868	59.604.792	55.309.868
PASIVOS NO CORRIENTES				
Otros pasivos financieros.	181.010.755	183.346.311	181.010.755	183.346.311
Pasivo por impuestos diferidos.	189.387.898	190.646.841	189.387.898	190.646.841
Provisiones por beneficios a los empleados.	3.840.210	3.819.006	3.840.210	3.819.006
Total pasivos no corrientes	374.238.863	377.812.158	374.238.863	377.812.158
TOTAL PASIVOS	433.843.655	433.122.026	433.843.655	433.122.026
PATRIMONIO				
Capital emitido.	187.096.786	187.096.786	187.096.786	187.096.786
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	59.726.298	51.998.670	59.726.298	51.998.670
Primas de emisión.	21.263.936	21.263.936	21.263.936	21.263.936
Otras reservas.	222.514.904	224.955.231	222.514.904	224.955.231
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	490.601.924	485.314.623	490.601.924	485.314.623
Participaciones no controladoras.	746	490	746	490
Total patrimonio	490.602.670	485.315.113	490.602.670	485.315.113
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	924.446.325	918.437.139	924.446.325	918.437.139



28.3.- Cuadros de resultados.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Gas Natural		Consolidado	
	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	83.720.797	113.051.048	83.720.797	113.051.048
Costo de ventas	(63.049.820)	(78.609.745)	(63.049.820)	(78.609.745)
Ganancia bruta	20.670.977	34.441.303	20.670.977	34.441.303
Gasto de administración.	(7.586.316)	(4.102.390)	(7.586.316)	(4.102.390)
Otros gastos, por función.	(427.889)	(198.472)	(427.889)	(198.472)
Otras ganancias (pérdidas).	(31.448)	336.674	(31.448)	336.674
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	12.625.324	30.477.115	12.625.324	30.477.115
Ingresos financieros.	378.851	371.882	378.851	371.882
Costos financieros.	(3.040.930)	(2.733.468)	(3.040.930)	(2.733.468)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	563.332	1.229.165	563.332	1.229.165
Diferencias de cambio.	(233.705)	271.401	(233.705)	271.401
Resultados por unidades de reajuste.	23.738	(2.016.720)	23.738	(2.016.720)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	10.316.610	27.599.375	10.316.610	27.599.375
Gasto por impuestos a las ganancias.	(2.560.159)	(5.336.390)	(2.560.159)	(5.336.390)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	7.756.451	22.262.985	7.756.451	22.262.985
Ganancia (pérdida) atribuible a				
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	7.756.195	22.262.650	7.756.195	22.262.650
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	256	335	256	335
Ganancia (pérdida)	7.756.451	22.262.985	7.756.451	22.262.985
Depreciación	7.308.918	7.272.265	7.308.918	7.272.265
Amortización	115.974	65.880	115.974	65.880
EBITDA	20.081.664	37.478.586	20.081.664	37.478.586



Información de segmentos por áreas geográficas	Chile		Consolidado	
	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	83.720.797	113.051.048	83.720.797	113.051.048

28.4.- Cuadro estado de flujo de efectivo.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Gas Natural		Consolidado	
	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$	01-01-2015 31-03-2015 M\$	01-01-2014 31-03-2014 M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	9.493.136	16.813.554	9.493.136	16.813.554
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(8.621.966)	(8.803.708)	(8.621.966)	(8.803.708)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(8.339.595)	(18.495.858)	(8.339.595)	(18.495.858)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	(7.468.425)	(10.486.012)	(7.468.425)	(10.486.012)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	16.221	28.227	16.221	28.227
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(7.452.204)	(10.457.785)	(7.452.204)	(10.457.785)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	12.155.461	18.451.324	12.155.461	18.451.324
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	4.703.257	7.993.539	4.703.257	7.993.539

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
 Al 31 de marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))



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

29.1.- 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 31-03-2015 M\$
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Activos corrientes	US \$	619.065	619.065	0	619.065	0	0	0	0	619.065
Activos no corrientes	US \$	38.938.165	0	0	0	7.014.855	0	31.923.310	38.938.165	38.938.165
Total activos en moneda extranjera	M/e	39.557.230	619.065	0	619.065	7.014.855	0	31.923.310	38.938.165	39.557.230

Pasivos corrientes	US \$	19.164.225	15.926.987	3.237.238	19.164.225	0	0	0	0	19.164.225
Pasivos no corrientes	US \$	9.990.657	0	0	0	0	9.990.657	0	9.990.657	9.990.657
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	29.154.882	15.926.987	3.237.238	19.164.225	0	9.990.657	0	9.990.657	29.154.882

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

Pasivos corrientes	US \$	13.058.171	8.608.500	4.449.671	13.058.171	0	0	0	0	13.058.171
Pasivos no corrientes	US \$	9.671.489	0	0	0	0	9.671.489	0	9.671.489	9.671.489
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	22.729.660	8.608.500	4.449.671	13.058.171	0	9.671.489	0	9.671.489	22.729.660

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Al 31 de marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))



29.2.- 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 31-03-2015 M\$
			Hasta 90 días M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	137.541	137.541	137.541	0	0	0	0	137.541
Otros activos financieros.	US \$	17.804	17.804	17.804	0	0	0	0	17.804
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	463.720	463.720	463.720	0	0	0	0	463.720
Derechos por cobrar.	US \$	371.263	0	0	371.263	0	0	371.263	371.263
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	6.643.592	0	0	6.643.592	0	0	6.643.592	6.643.592
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US \$	31.923.310	0	0	0	0	31.923.310	31.923.310	31.923.310
Total activos en moneda extranjera	M/e	39.557.230	619.065	619.065	7.014.855	0	31.923.310	38.938.165	39.557.230

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



29.3.- 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 31-03-2015 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Pasivos financieros.	US \$	1.352.070	0	1.352.070	1.352.070	0	0	1.352.070
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	3.165.246	3.165.246	0	3.165.246	0	0	3.165.246
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	14.646.909	12.761.741	1.885.168	14.646.909	0	0	14.646.909
Pasivos financieros.	US \$	9.990.657	0	0	0	9.990.657	9.990.657	9.990.657
Total pasivos en moneda extranjera		29.154.882	15.926.987	3.237.238	19.164.225	9.990.657	9.990.657	29.154.882

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

30.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

30.1.- Juicios y otras acciones legales.

A continuación se presenta los juicios y otras acciones legales y el estado de estos al 31 de marzo de 2015. 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 liquidaciones de carácter tributario que deban ser revelados.

I. TRIBUNALES ARGENTINOS

1.- Juicio : “Transportadora de Gas del Norte S.A. c/ Metrogas S.A.”

Tribunal : Juzgado Nacional Primera Instancia en lo Civil y Comercial Feder N° 5, República Argentina

Rol N° : 7.026/2011

Materia : Cumplimiento de contrato

Cuantía : US \$ 37.211.122

Estado : Demanda ordinaria por cumplimiento de contrato deducida por Transportadora de gas del Norte S.A. en contra de Metrogas S.A. reclamando el pago de facturas emitidas por la demandante por concepto de servicios de transporte de gas natural prestados a Metrogas S.A.

Metrogas S.A. solicitó la acumulación de este expediente con el Expte. N° 7.026/2011 (caratulado TGN S.A. c/ Metrogas S.A. (Chile) s/ proceso de conocimiento) que tramita ante el Juzgado en lo Contencioso Administrativo Federal N° 10, Secretaría N° 19. La solicitud fue rechazada el 02 de octubre de 2013 y confirmada por la Cámara Nacional de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo Federal en fecha 02 de junio de 2014.

Radicado en la Justicia en lo Civil y Comercial Federal, con fecha 30 de octubre de 2014 se rechazó la excepción de incompetencia opuesta por Metrogas S.A. Esta resolución fue apelada, encontrándose en trámite de asignación a una de las salas de la alzada para su resolución.

2.- Juicio : “Metrogas S.A. (Chile) c/ TGN s/ proceso de conocimiento.”

Tribunal : Juzgado Nacional Primera Instancia en lo Contencioso Administrativo Federal N° 10, Secretaría N° 19, República Argentina

Rol N° : 825/2009

Materia : Acción meramente declarativa

Cuantía : Indeterminada.

Estado : Metrogas S.A. inició una acción meramente declarativa contra Transportadora de Gas del Norte S.A. (“TGN”) a efectos de que se declare que las disposiciones contenidas en el Decreto N° 689/02 resultan aplicables exclusivamente a las tarifas de transporte que TGN percibe de Metrogas S.A. por el transporte dentro del territorio de la República Argentina de los volúmenes de gas natural que luego sean efectivamente exportados.

Teniendo en cuenta lo fallado por la Cámara Nacional de Apelaciones, el proceso no podrá acumularse con el expediente con el N° 7.026-2011 y deberá continuar su trámite por separado.

Sin perjuicio de ello y, en la medida en que la justicia competente en el Expte. 7.026-2011 requiere tener a la vista la acción iniciada por Metrogas para, entre otras cosas, resolver la excepción de litispendencia allí opuesta por Metrogas, el expediente está reservado en la Justicia en lo Civil y Comercial Federal a esos efectos, no registrándose movimientos desde el último informe.

II. JUICIOS ARBITRALES

3.- 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.

Cuántía : US \$ 241.475.576.

Estado : Metrogas S.A. presentó demanda arbitral en contra de los integrantes del Consorcio “Aguada Pichana” ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (la “Corte”) con sede en París, Francia. El objeto de la demanda es reclamar los daños y perjuicios derivados de los incumplimientos contractuales incurridos por el Consorcio durante la ejecución del mismo. Las empresas demandadas presentaron su contestación en julio de 2013 y la composición del Tribunal fue determinada en agosto de dicho año. Con fecha 9 de enero de 2015, la Secretaría de la Corte de Arbitraje notificó a las partes el nombramiento del Sr. Jean Marie Vulliemain como Presidente del Tribunal Arbitral, en reemplazo del Dr. Arias.

El día 3 de febrero de 2015 se celebró la Conferencia sobre Conducción del Procedimiento, en la cual se trató la necesidad de repetir alguna de las actuaciones ya producidas en el marco del proceso arbitral, y la posibilidad de bifurcar el procedimiento a efectos de emitir el Tribunal Arbitral un Laudo sobre Responsabilidad y posteriormente un Laudo sobre los Daños. Con fecha 13 de febrero de 2015, tanto la Demandante como las Demandadas presentaron sus respectivos escritos oponiéndose a la bifurcación del proceso.

Con fecha 13 de marzo de 2015 el Tribunal Arbitral resolvió los pedidos de exhibición de documentos y emitió la Orden Procesal N° 5 la cual aborda principalmente las modalidades en las que deberá exhibirse la documentación solicitada y admitida por el Tribunal Arbitral.

4.- 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.

Cuántía : Indeterminada.

Estado : Pan American Energy LLC – Sucursal Argentina (“PAE”) presentó demanda arbitral en contra de Metrogas S.A. ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (la “Corte”) con sede en París, Francia. PAE demanda que toda controversia entre las partes se resuelva según el Acuerdo firmado en el año 2007. Además solicita que el Tribunal declare que Metrogas ha incurrido en presuntos incumplimientos contractuales y que esta última reembolse a PAE todos los costos, costas, honorarios y demás gastos del presente arbitraje.

Con fecha 9 de enero de 2015 la Secretaría de la Corte de Arbitraje de la CCI notificó a las partes el nombramiento del Dr. Jean Marie Vulliemain como Árbitro Único del proceso arbitral, en reemplazo del Dr. Arias.

Posteriormente, el Sr. Árbitro Único y las partes celebraron una Conferencia sobre Conducción del Procedimiento en la cual se acordó que la Demandante y la Demandada deberán presentar el día 8 de abril de 2015 sus comentarios respecto de una potencial conexidad que podría existir entre el presente proceso arbitral y el Caso CCI N° 19465/CA/ASM, proceso en el cual Metrogas se encuentra reclamando por los incumplimientos contractuales al Consorcio Aguada Pichana.

Demanda arbitral con productores y transportadores

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. Con fecha 12 de agosto recién pasado, Metrogas presentó ante el Tribunal Arbitral el Memorial de Demanda en conjunto con los documentos, prueba documental y prueba testimonial correspondiente.

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 París 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. Con posterioridad las partes evacuaron en tiempo y forma los trámites de la Réplica y la Duplica y entre los días 10 y 13 de Noviembre del año 2014 se efectuaron en la ciudad de Buenos Aires, República Argentina, las audiencias de prueba de este arbitraje.

Con posterioridad a la celebración de las audiencias de prueba referidas en el párrafo anterior, como consecuencia del surgimiento de una causal sobreviniente de inhabilidad derivada de la toma de control indirecto de Metrogas por parte de Gas Natural Fenosa de España, el Dr. David Arias presentó su renuncia a su cargo de Presidente del Tribunal Arbitral del arbitraje iniciado por Metrogas contra el Consorcio Aguada Pichana y a su cargo de árbitro único en el arbitraje iniciado por Panamerican en contra de Metrogas. La Secretaria Ejecutiva de ICC de París aceptó las renuncias del árbitro Sr. Arias, y procedió a la designación en su reemplazo en ambos cargos al Abogado don Jean-Marie Vulliemin, quien los asumió legalmente, continuando con la tramitación de ambos arbitrajes.

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 Consocio 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.

30.2.- Sanciones administrativas

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

30.3.- 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	31-03-2015	Covenants
Razón de Endeudamiento (1)	0,97	< o = 1,38 veces
Cobertura de Gastos financieros (2)	13,63	> 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 marzo de 2015, Metrogas se encuentra en cumplimiento de la restricción de endeudamiento y de cobertura de gastos financieros.

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

Al 31 de marzo de 2015, Metrogas S.A. mantiene vigentes 4 cartas de crédito "Stand By" a beneficio de BG LNG TRADING LLC (Beneficiary), dichas cartas de crédito garantizan el pago de gas según contrato de suministro suscrito con BG LNG TRADING.

Banco Emisor	Monto (US\$)	Fecha Emisión	Fecha Vcto.
Banco Chile	1.500.000	28-12-2014	31-12-2015
Banco Chile	1.500.000	28-12-2014	30-01-2016
Banco Estado	15.721.530	12-02-2015	30-04-2015
Banco Chile	39.216.161	11-03-2015	30-05-2015
57.937.691			

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

Estado	Banco	Monto M\$
Vigente	Banco Security	6.121.364
Total		6.121.364

32.- DISTRIBUCIÓN DEL PERSONAL

La distribución de personal de las empresas consolidadas para el período terminado al 31 de marzo de 2015 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

Subsidiaria / área	31-03-2015				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Metrogas S.A.	26	282	424	732	734
Centrogas S.A.	2	50	104	156	179
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	0	0	0	0	2
Total	28	332	528	888	915

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

33.- 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 marzo de 2015.

No hay desembolsos asociados a con normas de medioambiente durante el año 2015.

Al 31 de diciembre de 2014.

No hay desembolsos asociados a con normas de medioambiente durante el año 2014.

34.- HECHOS POSTERIORES.

Los estados financieros consolidados de la Sociedad correspondiente al ejercicio terminado al 31 de marzo de 2015 fueron aprobados por el Directorio en sesión de fecha de 04 de mayo de 2015.

Con fecha 15 de abril de 2015, Metrogas recibió el Oficio Ordinario N° 7515, por medio del cual la SVS rechaza la reposición presentada por Metrogas con fecha 31 de marzo de 2015 al Oficio Ordinario N° 4550 de fecha 5 de marzo de 2015 y reitera la instrucción de este último de eliminar la inversión en conversión de la cuenta medidores y reguladores de Propiedades, Plantas y Equipos en los activos de Metrogas.

En el recurso de reposición presentado por Metrogas el día 31 de marzo de 2015, se acompañó la opinión de las 4 mayores empresas auditoras del mundo, a saber EY, PwC, KPMG y Deloitte, todas las cuales son coincidentes con que la contabilización realizada por Metrogas de los costos de conversión se ajusta plenamente a los criterios IFRS que rigen a la empresa, y por lo tanto calificaban como activos del rubro Propiedades, Planta y Equipos.

Con fecha 28 de abril se presentó ante la Ilustrísima Corte de Apelaciones de Santiago un recurso de reclamación en contra de lo ordenado por la SVS.

En caso de ser rechazado el Recurso de Reclamación implicaría: 1) Modificar la información financiera del ejercicio 2014 que debe ser comparado con el ejercicio 2013. Para lo anterior se debería registrar según la NIC 8. 2) Cambios en las cifras financieras cuyos efectos principales se estiman a diciembre 2014 en los siguientes: (i) Disminución de Activos por MM\$75.000, (ii) Disminución del Pasivo por Impuesto Diferido por MM\$19.000, (iii) Disminución Patrimonial por MM\$56.000. 3) Eliminar los costos de conversión, con lo que las utilidades de los años 2013 y 2014, aumentarían en MM\$3.000 y MM\$6.000, respectivamente. Lo anterior producto de la eliminación de la depreciación de los costos de conversiones y del aumento de la "inversión en costos de conversión" de los años 2013 y 2014 que según la SVS se debería llegar a gastos. 4) Como consecuencia aumentaría el leverage desde 0,94 (al cierre del año 2014) a 1,02 (cierre del año 2014 modificado). Sin embargo, esta última modificación mantiene en cumplimiento la restricción de nivel de endeudamiento o leverage, ya que el límite para este indicador es de 1,38, tal como se ha definido en las escrituras de emisión de bonos colocados por Metrogas.

Entre el 31 de marzo de 2015, fecha de cierre de los estados financieros consolidados, y su fecha de presentación, no han ocurrido otros hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.