



METROGAS ®

METROGAS S.A. Y FILIALES

**ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

Correspondientes al período terminado
Al 31 de marzo de 2009

METROGAS S.A. Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

INDICE

- **ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADOS.**
 - **ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCIÓN.**
 - **ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.**
 - **ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS DIRECTOS.**
-
- 1.- INFORMACION GENERAL.**

 - 2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.**
 - 2.1.- Bases de preparación de los estados financieros intermedios.
 - 2.2.- Nuevas normas e interpretaciones emitidas y no vigentes.
 - 2.3.- Bases de consolidación.
 - 2.4.- Entidades subsidiarias.
 - 2.5.- Transacciones en moneda extranjera.
 - 2.6.- Información financiera por segmentos operativos.
 - 2.7.- Propiedades, plantas y equipos
 - 2.8.- Propiedades de inversión.
 - 2.9.- Activos intangibles.
 - 2.10.- Costos por intereses.
 - 2.11.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.
 - 2.12.- Activos financieros.
 - 2.13.- Instrumentos financieros y actividad de cobertura.
 - 2.14.- Inventarios.
 - 2.15.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.
 - 2.16.- Efectivo y equivalentes al efectivo.
 - 2.17.- Capital social.
 - 2.18.- Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.
 - 2.19.- Préstamos y otros pasivos financieros.
 - 2.20.- Impuesto a la renta e impuestos diferidos.
 - 2.21.- Beneficios a los empleados
 - 2.22.- Provisiones.
 - 2.23.- Subvenciones estatales.
 - 2.24.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.
 - 2.25.- Reconocimiento de ingresos.
 - 2.26.- Arrendamientos.
 - 2.27.- Contratos de construcción.
 - 2.28.- Activos no corrientes mantenidos para la venta.
 - 2.29.- Distribución de dividendos.

3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

- 3.1.- Gas Natural.
- 3.2.- Riesgos operacionales.
- 3.3.- Riesgo financiero.
- 3.4.- Control interno.

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

- 4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.
- 4.2.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.
- 4.3.- Reconocimiento de ingresos.
- 4.4.- Beneficios por indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.
- 4.5.- Tasaciones de propiedad, planta y equipos.

5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

6.- ACTIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE CON CAMBIOS EN RESULTADOS.

7.- ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA LA VENTA.

8.- INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS.

9.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

10.- SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS.

- 10.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.
- 10.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

11.- INVENTARIOS.

12.- INVERSIONES EN ASOCIADAS CONTABILIZADAS POR EL METODO DE LA PARTICIPACION.

- 12.1.- Detalle de inversiones en asociadas.
- 12.2.- Información financiera resumida de asociadas, totalizadas.

13.- ACTIVOS INTANGIBLES.

14.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS.

- 14.1.- Detalle de los rubros.
- 14.2.- Vidas útiles.
- 14.3.- Reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos.
- 14.4.- Política de inversiones en activos fijos
- 14.5.- Información adicional sobre propiedades, plantas y equipos.
- 14.6.- Activos sujetos a arrendamientos financieros.

15.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

- 15.1.- Activos por impuestos diferidos.
- 15.2.- Pasivos por impuestos diferidos.
- 15.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.
- 15.4.- Efectos por impuestos diferidos de componentes de otros resultados integrales.
- 15.5.- Compensación de partidas.

16.- PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES.

- 16.1.- Clases de préstamos que acumulan (devengan) intereses.
- 16.2.- Desglose de monedas y vencimientos, totales.
- 16.3.- Desglose de préstamos bancarios por institución financiera, monedas y vencimientos.
- 16.4.- Desglose de obligaciones no garantizadas por contraparte, monedas y vencimientos.
- 16.5.- Desglose de obligaciones garantizadas por contraparte, monedas y vencimientos.
- 16.6.- Desglose de obligaciones con el público (bonos).
- 16.7.- Desglose de obligaciones con el público (pagares).
- 16.8.- Obligaciones por arrendamiento financiero.

17.- ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

18.- PROVISIONES.

- 18.1.- Provisiones.
- 18.2.- Movimiento de las provisiones.

19.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO.

- 19.1.- Detalle del rubro.
- 19.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.
- 19.3.- Gastos reconocidos en el estado de resultados
- 19.4.- Hipótesis actuariales.

20.- INGRESOS DIFERIDOS.

21.- PATRIMONIO NETO.

- 21.1.- Capital suscrito y pagado.
- 21.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.
- 21.3.- Dividendos.
- 21.4.- Otras reservas.

22.- INGRESOS.

23.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.

- 23.1.- Gastos por naturaleza.
- 23.2.- Gastos de personal
- 23.3.- Depreciación y amortización.
- 23.4.- Resultados financieros.
- 23.5.- Otras ganancias (pérdidas)

24.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

25.- UTILIDAD POR ACCION.

26.- INFORMACION POR SEGMENTO.

27.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

- 27.1.- Juicios y otras acciones legales.
- 27.2.- Juicios ante tribunales arbitrales.
- 27.3.- Sanciones administrativas.

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

29.- DISTRIBUCION DE PERSONAL.

30.- MEDIO AMBIENTE.

- 30.1.- Desembolsos efectuados.
- 30.2.- Desembolsos proyectados de efectuar.

31.- HECHOS POSTERIORES.

32.- TRANSICION A LAS NIIF.

- 32.1.- Bases de la transición a las NIIF.
- 32.2.- Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por el Grupo CGE.
- 32.3.- Conciliación del patrimonio neto a la fecha de transición.
- 32.4.- Conciliación del patrimonio neto, resultados y estado de flujo de efectivo de los últimos estados financieros anuales.
- 32.5.- Conciliación del patrimonio neto y resultados al 31 de marzo de 2008.
- 32.6.- Valor razonable como costo atribuido en propiedades, plantas y equipos al 1 de enero de 2008.

METROGAS S.A. Y FILIALES
ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS CLASIFICADOS
Al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008.
(Expresado en miles de pesos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	5	11.448.717	2.019.770	1.667.191
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	9	18.832.931	20.238.379	16.212.430
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	10	8.312	4.227.990	8.861
Inventarios	11	6.468.272	4.649.719	3.094.190
Pagos Anticipados, Corriente		1.898.808	2.052.263	533.477
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes		1.314.482	3.742.181	890.869
Otros Activos, Corriente		228.299	232.435	296.571
Total Activos Corrientes en Operación		40.199.821	37.162.737	22.703.589
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta		0	0	0
Total Activos Corrientes		40.199.821	37.162.737	22.703.589
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Activos Financieros Disponibles para la Venta, No Corriente	7	6.984.734	8.190.457	6.768.941
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, No Corriente	9	4.919.867	3.000.937	1.100.670
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	10	663.553	724.066	38.245.469
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	12	22.591.329	24.527.218	1.590.043
Activos Intangibles, Neto	13	3.147.464	3.666.023	3.176.361
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	14	565.416.396	566.700.752	516.699.666
Activos por Impuestos Diferidos	15	65.646	59.035	62.414
Otros Activos, No Corriente		2.779.522	3.091.135	2.772.311
Total Activos No Corrientes		606.568.511	609.959.623	570.415.875
TOTAL ACTIVOS		646.768.332	647.122.360	593.119.464

METROGAS S.A. Y FILIALES
**ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS CLASIFICADOS
Al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008.
(Expresado en miles de pesos (M\$))**

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
PASIVOS CORRIENTES				
Préstamos que Devengan Intereses, Corriente	16	15.668.862	10.368.562	8.595.754
Otros Pasivos Financieros, Corriente	16	423.873	429.861	379.031
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	17	4.791.763	4.997.921	5.529.630
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	10	1.243.587	1.259.045	2.996.017
Provisiones, Corriente	18	17.226.910	17.265.829	16.155.614
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes		1.212.340	1.510.684	908.727
Otros Pasivos, Corriente		262.099	-	-
Ingresos Diferidos, Corriente	20	176.693	261.136	570.193
Obligación por Beneficios Post Empleo, Corriente		-	-	-
Pasivos de Cobertura, Corriente		-	-	-
Pasivos Acumulados (o Devengados),. Total		-	-	-
Total Pasivos Corrientes en Operación		41.006.127	36.093.038	35.134.966
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta		-	-	-
Total Pasivos Corrientes		41.006.127	36.093.038	35.134.966
PASIVOS NO CORRIENTES				
Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes	16	182.209.653	186.707.935	159.771.340
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses, No Corrientes		-	-	-
Otros Pasivos Financieros, no Corriente	16	5.380.898	5.617.208	5.531.349
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, No Corriente		-	-	-
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente		-	-	-
Provisiones, no Corriente	18	39.125.473	43.496.853	28.005.419
Pasivos por Impuestos Diferidos	15	48.396.282	50.322.004	42.263.540
Otros Pasivos, No Corrientes		2.713.488	1.376.641	-
Ingresos Diferidos, No Corriente		-	-	-
Obligación por Beneficios Post Empleo, No Corriente		-	-	-
Pasivos de Cobertura, no Corriente		-	-	-
Total Pasivos No Corrientes		277.825.794	287.520.641	235.571.648
TOTAL PASIVOS		318.831.921	323.613.679	270.706.614
PATRIMONIO NETO				
Capital Emitido	21	187.096.786	187.096.786	171.806.047
Otras Reservas	21	174.070.391	177.058.421	137.494.000
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	21	(33.230.854)	(40.646.618)	13.112.727
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora		327.936.323	323.508.589	322.412.774
Participaciones Minoritarias		88	92	76
Total Patrimonio Neto		327.936.411	323.508.681	322.412.850
Total Patrimonio Neto y Pasivos		646.768.332	647.122.360	593.119.464

METROGAS S.A. Y FILIALES
ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS POR FUNCIÓN
Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008.
(Expresado en miles de pesos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES		Nota	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Ingresos Ordinarios, Total		22	29.044.488	23.702.717
Costo de Ventas			24.461.133	18.826.506
Margen bruto			4.583.355	4.876.211
Otros Ingresos de Operación, Total		22	35.354	32.727
Costos de Mercadotecnia			171.399	280.350
Gastos de Administración			8.730.287	7.668.508
Otros Gastos Varios de Operación			264.533	510.525
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]		23	2.756.153	2.294.694
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación		12	53.085	(12.467)
Diferencias de cambio		23	2.297.299	397.201
Resultados por Unidades de Reajuste		23	4.680.914	(1.824.921)
Otras Ganancias (Pérdidas)		23	5.960.771	386.307
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto			5.688.406	(6.899.019)
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias		24	(1.727.363)	(1.057.183)
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuas después de Impuesto			7.415.769	(5.841.836)
Ganancia (Pérdida)			7.415.769	(5.841.836)
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora				
			7.415.774	(5.841.874)
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación Minoritaria				
			(5)	38
Ganancia (Pérdida)			7.415.769	(5.841.836)
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción				
			200,43	(157,89)
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuas				
			200,43	(157,89)
Ganancias (Pérdidas) Diluidas por Acción				
			0	0

ESTADO DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES				
Ganancia (Pérdida)			7.415.769	(5.841.836)
Revalorizaciones de Propiedades, Plantas y Equipos			-	-
Activos Financieros Disponibles para la Venta			(1.205.724)	-
Cobertura de Flujo de Caja			-	-
Variaciones de Valor Razonable de Otros Activos			-	-
Ajustes por Conversión			(1.987.278)	(2.480.588)
Ajustes de Asociadas			-	-
Ganancias (Pérdidas) Actuariales Definidas como Beneficios de Planes de Pensiones			-	-
Otros Ajustes al Patrimonio Neto			-	-
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto			(204.973)	-
Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto			(2.988.029)	(2.480.588)
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales			4.427.740	(8.322.424)
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a los Accionistas Mayoritarios				
			4.427.735	(8.322.462)
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a Participaciones Minoritarias				
			(5)	38
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales			4.427.730	(8.322.424)



MATROGAS S.A. Y FILIALES
ESTADO DE SITUACION CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008.
(Expresado en miles de pesos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio neto	Cambios en Capital Emitido		Cambios en Otras Reservas				Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total	Cambios en Participaciones Minoritarias	Cambios en Patrimonio Neto, Total	
	Acciones Ordinarias		Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas de Conversión	Reservas por Revaluación	Reservas de Disponibles para la Venta					Otras Reservas Varias
	Capital en Acciones										
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009	187.096.786	103.600.785	3.771.192	118.037.744	(14.056.736)	(34.294.565)	(40.646.618)	323.508.588	93	323.508.681	
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)											
Errores en Periodo Anterior que Afectan al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Cambio en Política Contable que Afecta al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ajustes de Periodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Saldo Inicial Reexpresado	187.096.786	103.600.785	3.771.192	118.037.744	(14.056.736)	(34.294.565)	(40.646.618)	323.508.588	93	323.508.681	
Cambios (Presentación)											
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales			(1.987.278)	-	(1.000.751)	-	7.415.764	4.427.735	(5)	4.427.730	
Dividendos		-					-	-		-	
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos		-					-	-		-	
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto		-					-	-		-	
Cambios en Patrimonio	-	-	(1.987.278)	-	(1.000.751)	-	7.415.764	4.427.735	(5)	4.427.730	
Saldo Final Periodo Actual 31/03/2009	187.096.786	103.600.785	1.783.914	118.037.744	(15.057.487)	(34.294.565)	(33.230.854)	327.936.323	88	327.936.411	



METROGAS S.A. Y FILIALES
ESTADO DE SITUACION CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008.
(Expresado en miles de pesos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio neto	Cambios en Capital Emitido		Cambios en Otras Reservas				Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total	Cambios en Participaciones Minoritarias	Cambios en Patrimonio Neto, Total	
	Acciones Ordinarias		Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas de Conversión	Reservas por Revaluación	Reservas de Disponibles para la Venta					Otras Reservas Varias
	Capital en Acciones										
Saldo Inicial Periodo Anterior 01/01/2008	171.806.047	90.488.058	-	73.710.778	(15.478.252)	(11.226.584)	13.112.727	322.412.774	76	322.412.850	
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)											
Errores en Periodo Anterior que Afectan al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Cambio en Política Contable que Afecta al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ajustes de Periodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Saldo Inicial Reexpresado	171.806.047	90.488.058	-	73.710.778	(15.478.252)	(11.226.584)	13.112.727	322.412.774	76	322.412.850	
Cambios (Presentación)											
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales			(2.480.588)	-	-	-	(5.841.874)	(8.322.462)	38	(8.322.424)	
Dividendos		-					-	-		-	
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos		-					-	-		-	
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	1.374.448	-	-	-	-	(1.374.448)	0	-	-	-	
Cambios en Patrimonio	1.374.448	-	(2.480.588)	-	-	(1.374.448)	(5.841.874)	(8.322.462)	38	(8.322.424)	
Saldo Final Periodo Anterior 31/03/2008	173.180.495	90.488.058	(2.480.588)	73.710.778	(15.478.252)	(12.601.032)	7.270.853	314.090.312	114	314.090.426	

METROGAS S.A. Y FILIALES
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS CONSOLIDADOS DIRECTOS
Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008.
(Expresado en miles de pesos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO	Nota	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones			
Importes Cobrados de Clientes		38.947.798	29.960.467
Pagos a Proveedores		33.648.057	24.810.844
Remuneraciones Pagadas		2.425.530	1.986.645
Pagos Recibidos y Remitidos por Impuesto sobre el Valor Añadido		225.088	222.017
Otros Cobros (Pagos)		3.614.372	695.143
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones		6.263.495	3.636.104
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación			
Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Operación		193.781	7.900
Pagos por Intereses Clasificados como de Operaciones		2.506.905	2.582.029
Pagos por Impuestos a las Ganancias		-	562
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación		(2.313.124)	(2.574.691)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación		3.950.371	1.061.413
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión			
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Inversión		4.063.697	122.573
Incorporación de propiedad, planta y equipo		3.308.802	4.695.658
Préstamos a empresas relacionadas		-	12.252.826
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión		754.895	(16.825.911)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación (Presentación)			
Obtención de préstamos		8.521.928	23.458.513
Pagos de préstamos		23.193	4.602.229
Reembolso de Otros Pasivos Financieros		3.775.053	3.458.912
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación		4.723.682	15.397.372
Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		9.428.948	(367.126)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial		2.019.769	1.667.191
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Final		11.448.717	1.300.065

METROGAS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2009.

1.- INFORMACION 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 abierta y tiene su domicilio social en El Regidor 54 en la ciudad de Santiago en la República de Chile. La sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el N° 680.

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

Los estados financieros consolidados de la Sociedad correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2008, fueron aprobados por su Directorio en sesión celebrada el día 23 de marzo de 2009 y, posteriormente presentados a la Junta Ordinaria de Accionistas con fecha 13 de abril de 2009, quien aprobó los mismos. Estos estados financieros fueron confeccionados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile emitidos por el Colegio de Contadores de Chile A.G. y normas impartidas por la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile, los cuales no coinciden con los saldos del ejercicio 2008 que han sido incluidos en los presentes estados financieros consolidados intermedios, debido a que estos han sido re expresados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF). En nota N° 31 se detalla la reconciliación de patrimonio neto, resultados del período y flujos de efectivo.

2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS 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 períodos presentados, a menos que se indique lo contrario.

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

Los presentes estados financieros consolidados intermedios de la Sociedad han sido preparados de acuerdo a las NIIF, emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”) y NIFCH emitidas por el Colegio de Contadores de Chile A.G.

Los estados financieros consolidados intermedios han sido preparados de acuerdo con el principio de costo histórico, modificado por la revaluación de propiedades, plantas y equipos, propiedades de inversión, activos financieros disponibles para la venta y activos y pasivos financieros (incluyendo instrumentos financieros derivados) a valor razonable con cambios en resultados.

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

En la preparación de estos estados financieros consolidados intermedios se han utilizado determinadas estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y

gastos. También se requiere que la gerencia ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables del Grupo. 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° 2.2.

2.2.- Nuevas normas e interpretaciones emitidas y no vigentes.

Las siguientes NIIF e Interpretaciones del CINIIF publicadas han sido emitidas., las cuales no son de aplicación obligatoria a la fecha de emisión de los presentes estados financieros:

Normas y enmiendas	Contenido	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 1: Revisada	Adopción por primera vez de las normas internacionales de Información Financiera	01 de julio de 2009
NIIF 3: Revisada	Combinación de negocio	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 39 y NIIF 7	Reclasificación de activos financieros	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 39	Elección de partidas cubiertas	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 27	Estados financieros consolidados y separados	01 de julio de 2007
Interpretaciones CINIIF 17	Distribución a los propietarios de activos no monetarios	01 de julio de 2009.
Interpretaciones CINIIF 18	Transferencia de activos desde clientes	01 de julio de 2009

La Administración de la Sociedad estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, no tendrá un impacto significativo en los estados financieros consolidados de Metrogas S.A. y subsidiarias en el periodo de su aplicación inicial.

Las principales estimaciones son las siguientes:

2.2.1.- La vida útil de las propiedades, plantas, equipos e intangibles. (Ver Notas 12.2)

2.2.2.- Las hipótesis utilizadas en el cálculo actuarial de los pasivos por obligaciones con los empleados.

2.2.3.- Provisión de ingreso por gas entregado a clientes y aún no facturado.

2.2.4.- Determinación de valor justo de inversiones en Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A. y Gasoducto Gasandes S.A.

2.2.5.- Valorización de existencias a valor de mercado.

2.2.6.- Provisión de deudores incobrables.

2.3.- Bases de consolidación.

2.3.1.- Subsidiarias o filiales.

Filiales son todas las entidades (incluidas las entidades de cometido especial) sobre las que la Sociedad 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 filiales 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 filiales 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. 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 los intereses minoritarios. 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 filial adquirida, la diferencia se reconoce directamente en el estado de resultados.

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

2.3.2.- Transacciones e interés minoritario.

El Grupo aplica la política de tratar las transacciones con el interés minoritario como si fueran transacciones con accionistas del Grupo. En el caso de adquisiciones de interés minoritario, 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 del interés minoritario, mientras se mantenga el control, también se reconocen en el patrimonio.

2.3.3.- Negocios conjuntos.

Las participaciones en negocios conjuntos se integran por el método del valor patrimonial como se describe en la NIC 28 Inversiones en Asociadas.

2.3.4.- Asociadas o coligadas.

Asociadas o coligadas son todas las entidades sobre las que la Sociedad ejerce influencia significativa pero no tiene control, lo cual generalmente está acompañado por una participación de entre un 20% y un 50% de los derechos de voto. Las inversiones en asociadas o coligadas se contabilizan por el método de participación e inicialmente se reconocen por su costo. La inversión de la Sociedad en asociadas o coligadas incluye el menor valor (goodwill o plusvalía comprada) identificada en la adquisición, neto de cualquier pérdida por deterioro acumulada.

La participación de la Sociedad en las pérdidas o ganancias posteriores a la adquisición de sus coligadas o asociadas se reconoce en resultados, y su participación en los movimientos patrimoniales posteriores a la adquisición que no constituyen resultados, se imputan a las correspondientes reservas de patrimonio (y se reflejan según corresponda en el estado de otros resultados integrales). Cuando la participación de la Sociedad en las pérdidas de una coligada o asociada es igual o superior a su participación en la misma, incluida cualquier otra cuenta a cobrar no asegurada, la Sociedad no reconoce pérdidas adicionales, a no ser que haya incurrido en obligaciones o realizado pagos en nombre de la coligada o asociada.

Las ganancias no realizadas por transacciones entre la Sociedad y sus coligadas o asociadas se eliminan en función del porcentaje de participación la Sociedad en éstas. También se eliminan las pérdidas no realizadas, excepto si la transacción proporciona evidencia de pérdida por deterioro del activo que se transfiere. Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por la Sociedad, se modifican las políticas contables de las asociadas.

Las ganancias o pérdidas de dilución en coligadas o asociadas se reconocen en el estado de resultados.

2.4.- Entidades subsidiarias.

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

País	RUT	Nombre Sociedad	Porcentaje de participación			
			31-03-2009			31-12-2008
			Directo	Indirecto	Total	Total
Chile	96.867.260-6	Centrogas S.A.	50,000	49,995	99,995	99,995
Chile	96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	99,995	0,000	99,995	99,995
Chile	99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	99,900	0,000	99,900	99,900

2.5.- Transacciones en moneda extranjera.

2.5.1.- 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 de la Sociedad.

2.5.2.- 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, como es el caso de las derivadas de estrategias de coberturas de flujos de efectivo y coberturas de inversiones netas.

Los cambios en el valor razonable de inversiones financieras en títulos de deuda denominados en moneda extranjera clasificados como disponibles para la venta son separados entre diferencias de cambio resultantes de modificaciones en el costo amortizado del título y otros cambios en el importe en libros del mismo. Las diferencias de cambio se reconocen en el resultado del 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 otros resultados integrales.

Las diferencias de cambio sobre inversiones financieras en instrumentos de patrimonio mantenidos a valor razonable con cambios en resultados, se presentan como parte de la ganancia o pérdida en el valor razonable. Las diferencias de cambio sobre 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 otros resultados integrales.

2.5.3.- Tipos de cambio.

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 / U.F.	\$ CL / \$ AR
31-12-2007	496,89	19.622,66	157,74
31-03-2008	437,71	19.822,53	138,21
31-12-2008	636,45	21.452,57	184,49
31-03-2009	583,26	20.959,77	156,85

2.5.4.- Entidades del Grupo

Los resultados y la situación financiera de todas las entidades del Grupo (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 balance presentado se convierten al tipo de cambio de cierre en la fecha de cierre del estado de situación financiera;
- 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.

En la consolidación, las diferencias de cambio que surgen de la conversión de una inversión neta en entidades extranjeras (o nacionales con moneda funcional diferente de la de la matriz), y de préstamos y otros instrumentos en moneda extranjera designados como coberturas de esas inversiones, se llevan al patrimonio neto. Cuando se vende o dispone la inversión (todo o parte), esas diferencias de cambio se reconocen en el estado de resultados como parte de la pérdida o ganancia en la venta o disposición.

Los ajustes al menor valor (goodwill) y al valor razonable de activos y pasivos que surgen en la adquisición de una entidad extranjera (o entidad con moneda funcional diferente del de la matriz), se tratan como activos y pasivos de la entidad extranjera y se convierten al tipo de cambio de cierre del ejercicio.

2.6.- 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. Esta información se detalla en Nota N° 26.

2.7.- Propiedades, plantas y equipos.

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

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

El resto de los activos fijos, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo histórico menos la correspondiente depreciación.

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 del activo fijo 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 reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o periodo en el que se incurren.

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

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

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 reservas en el patrimonio. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan directamente a la cuenta reserva por 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 por revaluación a los resultados acumulados.

La depreciación de los activos fijos se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles estimadas. Los promedios de vidas útiles por familias del activo fijo son:

Rubros	Años
Edificios	60
Plantas y equipos	3-50
Equipamiento de tecnologías de la información	3
Instalaciones fijas y accesorios	40-60
Vehículos de motor	7
Otras propiedades, planta y equipo	3-7

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan, y ajustan si es necesario, en cada cierre de balance, de tal forma de tener una vida útil restante acorde con el valor de los activos.

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

Las pérdidas y ganancias por la venta de activo fijo, 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.

2.8.- Propiedades de inversión.

Se incluyen principalmente los terrenos y construcciones que se mantienen con el propósito de obtener ganancias en futuras ventas (fuera del curso ordinario de los negocios), plusvalías, o bien explotarlos bajo un régimen de arrendamientos, y no son ocupados por el Grupo.

2.9.- Activos intangibles.

2.9.1.- Menor Valor o plusvalía comprada (Goodwill).

El menor valor representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad en los activos netos identificables de la filial/coligada adquirida en la fecha de adquisición. El menor valor relacionado con adquisiciones de filiales se incluye en activos intangibles. El menor valor relacionado con adquisiciones de coligadas se incluye en inversiones en coligadas, y se somete a pruebas por deterioro de valor junto con el saldo total de la coligada. El menor valor reconocido por separado se somete a pruebas por deterioro de valor anualmente y se valora por su costo menos pérdidas acumuladas por deterioro. Las ganancias y pérdidas por la venta de una entidad incluyen el importe en libros del menor valor relacionado con la entidad vendida.

La plusvalía comprada se asigna a unidades generadoras de efectivo para efectos de realizar las pruebas de deterioro. La distribución se efectúa entre aquellas unidades generadoras de efectivo o grupos de unidades generadoras de efectivo que se espera se beneficiarán de la combinación de negocios de la que surgió la plusvalía.

El mayor valor (Goodwill negativo) proveniente de la adquisición de una inversión o combinación de negocios, se abona directamente al estado de resultados. Los saldos de mayores valores existentes al inicio del ejercicio serán abonados a los resultados acumulados como consecuencia de la adopción de las NIIF 1 y 3.

2.9.2.- Marcas comerciales y licencias

Las marcas y licencias se muestran a costo histórico, tienen una vida útil definida y se registran a costo más su depreciación 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.

2.9.3.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo histórico. La explotación de dichos derechos no tiene una vida útil definida, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida deberá ser objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil infinita sigue siendo aplicable.

2.9.4.- Programas informáticos.

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

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por 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 y un porcentaje adecuado de gastos generales.

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

2.9.5.- Gastos de investigación y desarrollo.

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

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

- Es posible valorar, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo.

2.10.- Costos por intereses.

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

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

Los activos que tienen una vida útil indefinida no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable. El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el mayor de los dos. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo). Los activos no financieros, distintos del menor valor (Goodwill), que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de balance por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

En el rubro inventarios se ha optado por la valorización periódica a valor razonable, registrando una pérdida por deterioro.

2.12.- Activos financieros.

La Sociedad clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y cuentas por cobrar, activos financieros mantenidos hasta su vencimiento 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.

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

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

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

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

2.12.2.- Préstamos y cuentas por cobrar.

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

2.12.3.- Activos financieros mantenidos hasta su vencimiento.

Los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables y vencimiento fijo, que la administración de la Sociedad tiene la intención positiva y la capacidad de mantener hasta su vencimiento. Si la Sociedad vendiese un importe que no fuese insignificante de los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento, la categoría completa se reclasificaría como disponible para la venta. Estos activos financieros disponibles para la venta se incluyen en activos no corrientes, excepto aquellos con vencimiento inferior a 12 meses a partir de la fecha del balance, que se clasifican como activos corrientes.

2.12.4.- Activos financieros disponibles para la venta.

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

2.12.5.- Reconocimiento y medición de activos financieros.

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

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

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

Las ganancias y pérdidas que surgen de cambios en el valor justo de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se incluyen en el estado de resultados en el rubro "otras ganancias/ (pérdidas), neto" en el periodo en el que se producen los referidos cambios en el valor justo. Los ingresos por dividendos de activos financieros a valor razonable a valor razonable con cambios en resultados se reconocen en el estado de resultados en el rubro otros ingresos cuando se ha establecido el derecho del Grupo a percibir los pagos por los dividendos.

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 otros resultados integrales. Las diferencias de cambio sobre inversiones financieras en instrumentos de patrimonio mantenidos a valor razonable con cambios en resultados, se presentan como parte de la ganancia o pérdida en el valor razonable. Las diferencias de cambio sobre 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 otros resultados integrales.

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

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

Los valores razonables de las inversiones que cotizan se basan en precios de compra corrientes. Si el mercado para un activo financiero no es activo (y para los títulos que no cotizan), la Sociedad establece el valor razonable empleando técnicas de valoración que incluyen el uso de valores observados en transacciones libres recientes entre partes interesadas y debidamente informadas, la referencia a otros instrumentos sustancialmente similares, el análisis de flujos de efectivo descontados, y modelos de fijación de precios de opciones haciendo un uso máximo de información del mercado y confiando lo menos posible en información interna específica de la entidad. En caso de que ninguna técnica mencionada pueda ser utilizada para fijar el valor razonable, se registran las inversiones a su costo de adquisición neto de la pérdida por deterioro, si fuera el caso.

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

2.13.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.

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

- coberturas del valor razonable de pasivos reconocidos (cobertura del valor razonable);

- coberturas de un riesgo concreto asociado a un pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo); o
- coberturas de una inversión neta en una entidad del extranjero o cuya moneda funcional es diferente a la de la matriz (cobertura de inversión neta).

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

El valor razonable total de los derivados de cobertura se clasifica como un activo o pasivo no corriente si el vencimiento restante de la partida cubierta es superior a 12 meses y como un activo o pasivo corriente si el vencimiento restante de la partida cubierta es inferior a 12 meses.

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.

2.13.1.- Coberturas de valor razonable.

Los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y califican como coberturas de valor razonable se registran en el estado de resultados, junto con cualquier cambio en el valor razonable del activo o del pasivo cubierto atribuible al riesgo cubierto. La ganancia o pérdida relacionadas con la porción efectiva de permutas de interés (“swaps”) que cubren préstamos a tasas de interés fijas se reconoce en el estado de ganancias y pérdidas como “gastos financieros”. La ganancia o pérdida relacionada con la porción inefectiva se reconoce también en el estado de resultados como “otras ganancias/ (pérdidas) –neto”. Los cambios en el valor razonable de los préstamos a tasa de interés fija cubiertos atribuibles al riesgo de tasa de interés se reconocen en el estado de resultados como “gastos financieros”.

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

2.13.2.- 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 en el rubro “otras ganancias/ (pérdidas) - neto”. Los montos acumulados en el patrimonio neto se reciclan al estado de resultados en los periodos en los que la partida cubierta afecta los resultados (por ejemplo, cuando la venta proyectada cubierta ocurre o el flujo cubierto se realiza). Sin embargo, cuando la transacción prevista cubierta da como resultado el reconocimiento de un activo no financiero (por ejemplo existencias o activos fijos), las ganancias o pérdidas previamente reconocidas en el patrimonio se transfieren del patrimonio y se incluyen como parte del costo inicial del activo. Los montos diferidos son finalmente reconocidos en el costo de los productos vendidos, si se trata de existencias, o en la depreciación, si se trata de activos fijos.

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 producirá una transacción proyectada la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere inmediatamente al estado de resultados en el rubro [ej...“otras ganancias(pérdidas)-neto”].

2.13.3.- Cobertura de inversión neta en el exterior.

Las coberturas de inversiones netas de operaciones en el exterior (o de subsidiarias/asociadas con moneda funcional diferente de la de la matriz) se contabilizan de manera similar a las coberturas de flujos de efectivo.

Cualquier ganancia o pérdida del instrumento de cobertura relacionada con la porción efectiva de la cobertura se reconoce en el patrimonio a través del estado de otros resultados integrales. La ganancia o pérdida relacionada con la porción inefectiva de la cobertura se reconoce inmediatamente en resultados en el rubro “otras ganancias/(pérdidas)-neto”.

Las ganancias y pérdidas acumuladas en el patrimonio se transfieren al estado de resultados cuando la operación en el exterior se vende o se le da parcialmente de baja.

2.13.4.- Derivados a valor razonable a través de ganancias y pérdidas.

Ciertos instrumentos financieros derivados no califican para ser reconocidos a través del tratamiento contable de coberturas y se registran a su valor razonable a través de ganancias y pérdidas. Cualquier cambio en el valor razonable de estos derivados se reconoce inmediatamente en el estado de ganancias y pérdidas en el rubro “otras ganancias/ (pérdidas) - neto”.

2.14.- Inventarios.

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

El valor neto realizable es el precio de venta estimado en el curso normal del negocio, menos los costos variables de venta aplicables.

2.15.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Las cuentas comerciales a cobrar se reconocen inicialmente por su valor razonable (valor nominal que incluye un interés implícito) y posteriormente por su costo amortizado de acuerdo con el método del tipo de interés efectivo, menos la provisión por pérdidas por deterioro del valor. Se establece una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas por cobrar. Algunos indicadores de posible deterioro de las cuentas por cobrar son dificultades financieras del deudor, la probabilidad de que el deudor vaya a iniciar un proceso de quiebra o de reorganización financiera y el incumplimiento o falta de pago, como así también la experiencia sobre el comportamiento y características de la cartera colectiva.

El interés implícito se desagrega y reconoce como ingreso financiero a medida que se van devengando los intereses.

El importe de la provisión es la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor actual de los flujos futuros de efectivo estimados, descontados al tipo de interés efectivo. El valor de libros del activo se reduce por medio de la cuenta de provisión y el monto de la pérdida se reconoce con cargo al estado de resultados 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.

2.16.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos y los sobregiros bancarios. En el balance de situación, los sobregiros se clasifican como obligaciones bancarias en el pasivo corriente.

2.17.- Capital social.

El capital social está representado por acciones ordinarias.

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.

2.18.- Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar se reconocen inicialmente a su valor razonable y posteriormente se valoran por su costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

2.19.- Préstamos y otros pasivos financieros que devengan intereses.

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 del balance.

2.20.- Impuesto a la renta e impuestos diferidos.

El gasto por impuesto a la renta del periodo comprende al impuesto a la renta corriente y al diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio. En este caso, el impuesto también se reconoce en el patrimonio.

El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias promulgadas o sustancialmente promulgadas a la fecha del balance general en los países en los que las subsidiarias y asociadas de la Compañía operan y generan renta gravable. La gerencia evalúa periódicamente la posición asumida en las declaraciones juradas de impuestos respecto de situaciones en las que las leyes tributarias son objeto de interpretación. La Compañía, cuando corresponde, constituye provisiones sobre los montos que espera deberá pagar a las autoridades tributarias.

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 consolidados. 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 impositivos (y leyes) aprobados o a punto de aprobarse en la fecha del balance y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que es probable que vaya a disponerse de beneficios fiscales futuros con los que poder compensar dichas diferencias.

El impuesto a la renta diferido se provisiona por las diferencias temporales que surgen de las inversiones en subsidiarias y en asociadas, excepto cuando la oportunidad en que se revertirán las diferencias temporales es controlada por el Grupo y es probable que la diferencia temporal no se revertirá en un momento previsible en el futuro.

2.21.- Beneficios a los empleados.

2.21.1.- Vacaciones del personal.

La Sociedad reconoce el gasto por vacaciones del personal mediante el método del devengo. Este beneficio corresponde a todo el personal y equivale a un importe fijo según los contratos particulares de cada trabajador. Este beneficio es registrado a su valor nominal.

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

La Sociedad constituye pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios del personal para sus trabajadores, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal. 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 definen el monto de beneficio que recibirá un empleado al momento estimado de goce, 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 no reconocidas 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 las tasas de interés de bonos corporativos de alta calidad 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.

Las ganancias y pérdidas actuariales que surgen de los ajustes basados en la experiencia y cambios en los supuestos actuariales se cargan o abonan al patrimonio en el estado de otros resultados integrales en el periodo en el que surgen, y si corresponde se amortizan a resultados de acuerdo con lo dispuesto por NIC 19 (cuando su importe acumulado excede el 10% del valor presente de la obligación, el excedente se lleva a resultados en el plazo estimado remanente de la relación laboral de los empleados).

Los costos de servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados.

2.21.3.- Premios de antigüedad.

La Sociedad ha establecido premios pagaderos a los empleados, toda vez que éstos cumplan 5, 10, 15, 20, 25 y 30 años de servicios en la Sociedad. Este beneficio se reconoce en base a estimaciones actuariales.

2.22.- Provisiones.

Las provisiones para restauración medioambiental, costos de reestructuración y litigios se reconocen cuando:

- La Sociedad tiene 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 de la Sociedad. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha del balance, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular.

2.23.- Subvenciones estatales.

Las subvenciones del Gobierno se reconocen por su valor justo cuando hay una seguridad razonable de que la subvención se cobrará y el Grupo CGE cumplirá con todas las condiciones establecidas.

Las subvenciones estatales relacionadas con costos, se difieren como pasivo y se reconocen en el estado de resultados durante el período necesario para correlacionarlas con los costos que pretenden compensar. Las subvenciones estatales relacionadas con la adquisición de propiedad, planta y equipos se presentan netas del valor del activo correspondiente y se abonan en el estado de resultados sobre una base lineal durante las vidas esperadas de los activos.

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

En el estado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, 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 a discreción de la Sociedad.

2.25.- 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 del impuesto sobre el valor agregado, devoluciones, rebajas y descuentos.

La Sociedad reconoce los ingresos cuando el importe de los mismos se puede valorar con fiabilidad, es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la entidad y se cumplen las condiciones específicas para cada una de las actividades de la Sociedad, tal y como se describe a continuación. No se considera que sea posible valorar el importe de los ingresos con fiabilidad hasta que no se han resuelto todas las contingencias relacionadas con la venta.

2.25.1.- Ventas de gas.

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

2.25.2.- Ventas de bienes.

Las ventas de bienes se reconocen cuando la Sociedad ha entregado los productos al cliente, el cliente tiene total discreción sobre el canal de distribución 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 periodo de aceptación ha finalizado, o bien la Sociedad tiene evidencia objetiva de que se han cumplido los criterios necesarios para la aceptación.

2.25.3.- Ingresos por intereses.

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

2.25.4.- Ingresos por dividendos.

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

2.26.- Arrendamientos.

2.26.1.- 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 ventajas derivados de 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 conseguir un tipo de interés constante sobre el saldo pendiente de la deuda. Las correspondientes obligaciones por arrendamiento, netas de cargas financieras, se incluyen en otras cuentas a pagar a largo plazo. 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 ejercicio. El activo adquirido en régimen de arrendamiento financiero se deprecia durante su vida útil.

2.26.2.- 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 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.

2.26.3.- 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 se reconocen durante el período del arrendamiento de acuerdo con el método de la inversión neta, que refleja un tipo de rendimiento periódico constante.

Los activos arrendados a terceros bajo contratos de arrendamiento operativo se incluyen dentro del activo fijo en el balance.

Los ingresos derivados del arrendamiento se reconocen de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

2.27.- Contratos de construcción.

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

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

2.28.- 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.

2.29.- 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 de la Sociedad 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.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

Metrogas S.A. 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.- Gas natural.

Metrogas S.A. distribuye gas natural en la región metropolitana y VI Región abasteciendo principalmente a clientes residenciales y comerciales. En relación al problema de suministro de gas natural desde Argentina, cabe mencionar que Metrogas S.A. importan el gas natural desde dicho país para su posterior distribución.

Asimismo, un evento de situación de emergencia que pudiera afectar a los clientes residenciales y comerciales es improbable, dado que la Resolución Exenta N°754/2004 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, modificada por la Resolución Exenta N°1561 de 20 de Noviembre de 2007 de la misma Superintendencia, otorga preferencia a los consumos residenciales y comerciales ante cualquier otro tipo de consumo. En todo caso, Metrogas S.A. dispone de un sistema de respaldo de gas natural simulado, el cual puede ser inyectado en las redes en reemplazo del gas natural, y que ha estado en operación desde el 24 de Junio del 2007, con el objeto de asegurar el suministro a los clientes residenciales y comerciales, durante el tiempo de la emergencia. La construcción de la planta de respaldo de Peñalolén esta concluida y lista para operar de resultar ello necesario por ausencia total de suministro de gas natural desde la República Argentina, para operar al amparo de la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) otorgada por la COREMA por Resolución de fecha 27 de Febrero de 2008, con la cual el sistema de respaldo de Metrogas le permite abastecer el 100% de su demanda residencial y comercial con gas natural simulado. Con el objeto de asegurar el abastecimiento de propano para el sistema de respaldo, Metrogas S.A. ha suscrito contratos de abastecimiento de propano con Gasco S.A., Gasmar S.A. y Enap. Adicionalmente, Metrogas S.A. está en condiciones de utilizar nafta y/o gas licuado y/o biogas en reemplazo del gas natural utilizado en la fabricación del gas de ciudad

3.2.- Riesgos operacionales.

La operación de los sistema de transporte de gas de Metrogas S.A. está expuesta a riesgos tales como daños en las instalaciones eléctricas y edificios, accidentes laborales, fallas en los equipos y catástrofes naturales.

Con el propósito de resguardar las actividades propias del giro de la empresa, en Julio de 2008 se renovaron las pólizas de seguros Todo Riesgo, Responsabilidad Civil, Accidentes Personales, Vehículos Motorizados y Transporte Terrestre, cuyos costos tuvieron un alza producto de la agregación de nuevas instalaciones y del aumento de la tasa específica para el seguro de Todo Riesgo y Responsabilidad Civil.

3.3.- Riesgo financiero.

La deuda financiera de la Sociedad está compuesta por obligaciones con el público a largo plazo denominadas en unidades de fomento con tasa de interés fija y que representa el 78,9% de la deuda financiera, posee obligaciones en UF a tasa flotante en base TAB con vencimientos a 3 años y que representan un 21,1% de la deuda financiera. Por lo anterior expuesto la Sociedad estima que el riesgo asociado a la variación de las tasas de interés de mercado no es significativo.

Con respecto al grado de exposición de los activos y pasivos en moneda extranjera, la Sociedad mantiene un descalce contable reducido, con lo cual la variación experimentada por el tipo de cambio no representa un riesgo relevante.

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 CGE.

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

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

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

4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.

El Grupo evalúa anualmente si la plusvalía mercantil ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota N° 2.9. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso. Estos cálculos requieren el uso de estimaciones, cuyas premisas se detallan en Nota N° 2.9.

Los resultados de las estimaciones efectuadas no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada.

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

El valor razonable de los instrumentos financieros que no son comercializados en un mercado activo (por ejemplo, acciones sin cotización o suficiente presencia bursátil, derivados extra-bursátiles, etc.)

se determina usando técnicas de valuación. El Grupo 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. El Grupo utiliza flujos netos descontados o técnicas de valoración a base de múltiplos de EBITDA para ciertos activos financieros disponibles para la venta que no se comercializan en mercados activos.

4.3.- Reconocimiento de ingresos.

El Grupo usa el método de porcentaje de avance para reconocer los ingresos de sus contratos de construcción de obras para terceros y de construcción. El método de reconocimiento de ingresos requiere que el Grupo estime los servicios prestados a la fecha como una proporción del total de servicios que serán entregados.

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

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

El Grupo 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 valuación. Esta tasa de interés es la que utiliza el Grupo 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 bonos corporativos de alta calidad 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° 18 se presenta información adicional al respecto.

4.5.- Tasaciones de propiedad, plantas y equipos.

El Grupo efectúa anualmente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, plantas y equipos. Las tasaciones vinculadas con las redes de transmisión y distribución eléctrica son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos utilizada en los informes presentados periódicamente a la autoridad regulatoria, el cual es ajustado – si corresponde – para incorporar las variables no contempladas por el estudio a la fecha de cierre del período. 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 de la Sociedad.

5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Clases de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al		
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Efectivo en Caja	21.749	17.928	15.030
Saldos en Bancos	1.013.255	1.520.339	1.468.487
Depósitos a Corto Plazo	0	0	0
Otro Efectivo y Equivalentes al Efectivo	10.413.713	481.503	183.674
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	11.448.717	2.019.770	1.667.191

Al 31 de marzo de 2009, los Otros efectivo y equivalentes al efectivo está compuesto por M\$4.072.315 de cuotas de fondos mutuos y M\$6.341.398 de inversiones en pactos, para el periodo finalizado al 31 de diciembre de 2008 el saldo se compone por M\$481.503 de inversiones en pactos y al periodo 01 de enero de 2008, el saldo se desglosa de M\$80.059 por cuotas de fondos mutuos y M\$103.615 de inversiones en pactos.

La conciliación del efectivo y equivalente al efectivo al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Conciliación de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al		
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Descubierto (o Sobregiro) Bancario Utilizado para la Gestión del Efectivo	0	0	0
Otras Partidas de Conciliación, Efectivo y Equivalentes al Efectivo	0	0	0
Total Partidas de Conciliación del Efectivo y Equivalentes al Efectivo	0	0	0
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	11.448.717	2.019.770	1.667.191
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujo de Efectivo	11.448.717	2.019.770	1.667.191

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Información del Efectivo y Equivalentes al Efectivo por moneda	Moneda	Saldo al		
		31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	\$ Chilenos	11.445.162	2.015.397	1.666.274
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	\$ Argentinos	0	0	0
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	US\$	3.555	4.373	917
Total de Efectivo y Equivalente al Efectivo		11.448.717	2.019.770	1.667.191

6.- ACTIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE CON CAMBIOS EN RESULTADOS.

A la fecha de los estados financieros, La Sociedad mantiene inversiones de corto plazo que se valorizan a valor razonable con cambios en resultados. Se trata de colocaciones en el mercado financiero como Fondos mutuos y Pactos los que para efectos de clasificación se registran como efectivo equivalente, tanto para el Estado de Situación como para el estado de flujos de efectivo. para los periodos informados no dispone de estos activos.

ACTIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE CON CAMBIOS EN RESULTADOS	31.03.2009	31.03.2008	01.01.2008
	M\$	M\$	M\$
Fondos mutuos	4.072.315		80.059
Pactos	6.341.398	481.503	103.615
Total	10.413.713	481.503	183.674

7.- ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA LA VENTA.

En lo que dice relación con la inversión de Metrogas en Gasandes Argentina S.A. y Gasandes S.A., equivalente a una participación accionaria del 13%, y a lo expresado en la Nota 18, en relación con la situación jurídica de los contratos de transporte en firme de gas natural, como supuesto se ha asumido que todos los cargadores renegocian sus contratos de transporte en los mismos términos, condiciones y costos que los considerados para el caso de Metrogas. Como consecuencia de lo anterior se ha considerado efectuar un impairment al valor contable de esta inversión, como resultado de una valorización de los flujos futuros que tendrían las sociedades Gasandes Argentina S.A. y Gasandes S.A. bajo el escenario de contratos planteado.

La composición de este rubro está al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Activos Financieros Disponibles para la Venta	Saldo al					
	Corrientes			No corrientes		
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	6.984.734	8.190.457	6.768.941
Otros	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	6.984.734	8.190.457	6.768.941

El detalle de los instrumentos de patrimonio al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Detalle de Activos Financieros disponibles para la Venta					Saldos al					
R.U.T	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje de participación	Naturaleza de la transacción	Corrientes			No corrientes		
					31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
O-E	Gasoducto Gasandes S.A.(Argentina)	10.850.710	13%		-	-	-	4.799.045	5.627.469	4.650.779
%6.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	22.464	13%		-	-	-	2.185.689	2.562.988	2.118.162
	Total				-	-	-	6.984.734	8.190.457	6.768.941

8.- INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS.

La Sociedad para los periodos informados no dispone de estos activos.

9.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Neto Corriente	Saldo al		
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Deudores Comerciales Neto Corriente	13.334.447	16.646.672	13.344.583
Cuentas por Cobrar por Arrendamiento Financiero Neto Corriente	-	-	-
Otras Cuentas por Cobrar Neto Corriente	5.498.484	3.591.707	2.867.847
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Neto Corriente	18.832.931	20.238.379	16.212.430
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Neto No Corriente	Saldo al		
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Deudores Comerciales Neto No Corriente	-	-	-
Cuentas por Cobrar por Arrendamiento Financiero Neto No Corriente	-	-	-
Otras Cuentas por Cobrar Neto No Corriente	4.919.867	3.000.937	1.100.670
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Neto No Corriente	4.919.867	3.000.937	1.100.670
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Bruto Corriente	Saldo al		
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Deudores Comerciales Bruto Corriente	15.865.496	19.025.366	15.104.605
Cuentas por Cobrar por Arrendamiento Financiero Bruto Corriente	-	-	-
Otras Cuentas por Cobrar Bruto Corriente	5.605.511	3.689.646	2.966.752
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Bruto Corriente	21.471.007	22.715.012	18.071.357
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Bruto No Corriente	Saldo al		
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Deudores Comerciales Bruto No Corriente	-	-	-
Cuentas por Cobrar por Arrendamiento Financiero Bruto No Corriente	-	-	-
Otras Cuentas por Cobrar Bruto No Corriente	4.919.867	3.000.937	1.100.670
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Bruto No Corriente	4.919.867	3.000.937	1.100.670

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales vencidos y no deteriorados al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 son los siguientes:

Deudores Comerciales vencidos y no pagados no deteriorados	Saldo al		
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Con Vencimiento Menor de Tres Meses	2.554.468	4.463.311	3.777.387
Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses	839.580	936.505	1.125.344
Con Vencimiento Mayor a Seis Meses	652.116	541.785	535.099
Total Deudores Comerciales Vencido y No Pagado no Deteriorado	4.046.164	5.941.601	5.437.830

El detalle del deterioro de deudores comerciales al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Deudores comerciales deteriorados	Saldo al	
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Importe de deudores comerciales deteriorados	2.638.076	2.476.633
Monto de pérdida por deterioro relacionada	(161.443)	(725.457)

Deudores comerciales vencidos y no pagados con deterioro	Saldo al	
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Saldo Inicial	2.476.633	1.858.927
Baja de activos financieros deteriorados del ejercicio	-	(107.751)
Aumento o disminución del ejercicio	161.443	725.457
Saldo Final	2.638.076	2.476.633

10.- SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS.

Las transacciones con empresas relacionadas son de pago/cobro inmediato ó a 30 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en los artículos N° 44 y 49 de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas.

Los traspasos de fondos de corto plazo desde y hacia la matriz, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de cuenta corriente mercantil, estableciéndose para el saldo mensual una tasa de interés variable, de acuerdo a las condiciones del mercado.

La Sociedad tiene como política informar todas las transacciones que efectúa con partes relacionadas durante el ejercicio, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, las cuales no se entienden como transacciones.

El detalle de identificación de vínculo entre controladora y subsidiarias al 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es el siguiente:

Detalle de Identificación de Vínculo entre Controladora y Subsidiarias		31-03-2009			
R.U.T	Nombre de la Subsidiaria	Porcentaje de participación en Subsidiaria, Directo	Porcentaje de participación en Subsidiaria, Indirecto	Porcentaje de participación en Subsidiaria, Total	Naturaleza de relación con Subsidiaria cuya controladora tiene Directa o Indirectamente menos de la mitad del poder de voto.
96.867.260-6	Centrogas S.A.	50,0000	49,9950	99,9950	-
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	99,9950	0,0000	99,9950	-
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	99,9000	0,0000	99,9000	-

Detalle de Identificación de Vínculo entre Controladora y Subsidiarias		31-12-2008			
R.U.T	Nombre de la Subsidiaria	Porcentaje de participación en Subsidiaria, Directo	Porcentaje de participación en Subsidiaria, Indirecto	Porcentaje de participación en Subsidiaria, Total	Naturaleza de relación con Subsidiaria cuya controladora tiene Directa o Indirectamente menos de la mitad del poder de voto.
96.867.260-6	Centrogas S.A.	50,0000	49,9950	99,9950	-
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	99,9950	0,0000	99,9950	-
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	99,9000	0,0000	99,9000	-

10.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

10.1.1. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Cuentas por cobrar a entidades relacionadas						Saldos al					
R.U.T	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes			No corrientes		
						31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
90.310.000-1	Gasco S.A.	Servicio	Menos de 30 días	Matriz	CH\$	-	-	2.997	-	-	-
96.568.740-8	Gasco GLP S. A.	Servicio	Menos de 30 días	Matriz Común	CH\$	7.111	2.063	1.724	-	-	-
99.520.000-7	Copec S.A.	Servicio	Menos de 30 días	Accionista Común	CH\$	1.201	1.348	1.143	-	-	-
90.690.000-9	Empresas Copec S. A.	Servicio	Menos de 30 días	Accionista	CH\$	-	-	2.997	-	-	-
76.788.080-4	GNL Quintero S. A.	Préstamos	Menos de 30 días	Coligada	US\$	-	4.224.579	-	-	-	36.372.626
76.418.940-k	GNL Chile S. A.	Préstamos	Menos de 30 días	Coligada	US\$	-	-	-	663.553	724.066	1.872.843
Total						8.312	4.227.990	8.861	663.553	724.066	38.245.469

10.1.2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Cuentas por pagar a entidades relacionadas						Saldos al					
R.U.T	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes			No corrientes		
						31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
90.310.000-1	Gasco S.A.	Servicio	Menos de 30 días	Matriz	CH\$	-	-	10.481	-	-	-
96.568.740-8	Gasco GLP S. A.	Servicio	Menos de 30 días	Matriz Común	CH\$	1.044.076	1.090.552	1.165.267	-	-	-
96.636.520-k	Gasmart S.A.	Servicio	Menos de 30 días	Matriz Común	CH\$	199.511	153.493	1.794.454	-	-	-
99.520.000-7	Copec S. A.	Servicio	Menos de 30 días	Accionista Común	CH\$	-	15.000	25.815	-	-	-
Total						1.243.587	1.259.045	2.996.017	-	-	-

10.1.3. Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados al 31 de marzo de 2009 y 2008.

Transacciones							
R.U.T.	Sociedad	Naturaleza de la transacción	Descripción de la transacción	31-03-2009 M\$	Efecto en resultados M\$	31-03-2008 M\$	Efecto en resultados M\$
90.310.000-1	Gasco S.A.	Matriz	Servicios	834	701	8.099	6.806
90.310.000-1	Gasco S.A.	Matriz	Arriendo propiedad	-	-	10.637	(8.939)
96.568.740-8	Gasco GLP S. A.	Matriz Común	Servicios	8.272	6.951	8.289	6.966
96.568.740-8	Gasco GLP S. A.	Matriz Común	Venta no gas	1.250	1.050	-	-
96.568.740-8	Gasco GLP S. A.	Matriz Común	Compra de propano	2.379.101	-	345.023	-
96.568.740-8	Gasco GLP S. A.	Matriz Común	Servicio almacenaje	25.547	(21.468)	19.425	(16.324)
96.853.490-4	Gassur S.A.	Matriz Común	Venta no gas	1.805	1.517	-	-
96.636.520-k	Gasmar S.A.	Matriz Común	Compra de propano	304.193	-	2.376.976	-
76.788.080-4	GNL Quintero S. A.	Coligada	Préstamos otorgados	-	-	12.402.434	-
76.788.080-4	GNL Quintero S. A.	Coligada	Cobro préstamos	4.028.754	-	-	-
76.788.080-4	GNL Quintero S. A.	Coligada	Interés préstamos	14.569	14.569	443.311	443.311
99.520.000-7	Copec S. A.	Accionista Común	Compra combustible	15.000	(12.605)	35.459	(29.798)
99.520.000-7	Copec S. A.	Accionista Común	Servicios	3.698	3.108	1.395	1.172
Total				6.783.023	(6.177)	15.651.048	403.194

10.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.

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

El equipo gerencial de la Sociedad lo compone un Gerente General, un Fiscal, un Abogado Jefe, seis Gerentes de Área y quince Subgerentes de Área (al 31 de Marzo de 2009).

10.2.1.-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 13 de abril de 2009 fijó los siguientes montos para el ejercicio 2009, los cuales fueron los mismos fijados en el ejercicio 2008:

- Dietas por asistencia a sesiones

Pagar a cada Director 20 unidades de fomento por asistencia a las sesiones del directorio. 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 el período terminado al 31 de marzo de 2009 y 2008 a los Señores Directores es el siguiente:

Retribución Directorio		31-03-2009				
Nombre	Cargo	Período de desempeño	Directorio de Metrogas M\$	Directorio de Filiales M\$	Comité de Directores M\$	Comité de Auditoría M\$
Matías Pérez Cruz	Presidente	01/01/09 al 31/03/09	2.515	-	-	-
Francisco Marín Jordán	Vicepresidente	01/01/09 al 31/03/09	838	-	-	-
Eduardo Reitz Aguirre	Director	01/01/09 al 31/03/09	1.258	-	-	-
Rodrigo del Solar Concha	Director	01/01/09 al 31/03/09	1.258	-	-	-
Pablo Neuweiler Heinsen	Director	01/01/09 al 31/03/09	1.258	-	-	-
Jorge Bunster Betteley	Director	01/01/09 al 31/03/09	1.258	-	-	-
Rodrigo Huidobro Alvarado	Director	01/01/09 al 31/03/09	419	-	-	-
Arturo Natho Gamboa	Director	01/01/09 al 31/03/09	1.258	-	-	-
Ramiro Méndez Urrutia	Director	01/01/09 al 31/03/09	1.258	-	-	-
Eduardo Cabello Correa	Director	01/01/09 al 31/03/09	1.258	-	-	-
Gerardo Cood Schoepke	Director Suplente	01/01/09 al 31/03/09	838	-	-	-
Pablo Sobarzo Mierzo	Director Suplente	01/01/09 al 31/03/09	838	-	-	-
Carmen Figueroa Deisler	Director Suplente	01/01/09 al 31/03/09	838	-	-	-
Leonardo Ljubeteic Garib	Director Suplente	01/01/09 al 31/03/09	838	-	-	-
Jorge Ferrando Yáñez	Director Suplente	01/01/09 al 31/03/09	838	-	-	-
Gonzalo Aspíllaga Herrera	Director Suplente	01/01/09 al 31/03/09	838	-	-	-
Roberto Piriz Simonetti	Director Suplente	01/01/09 al 31/03/09	838	-	-	-
Total			18.444	-	-	-

Retribución Directorio		31-03-2008				
Nombre	Cargo	Período de desempeño	Directorio de Metrogas M\$	Directorio de Filiales M\$	Comité de Directores M\$	Comité de Auditoría M\$
Matías Pérez Cruz	Presidente	01/01/08 al 31/03/08	2.379	-	-	-
Francisco Marín Jordán	Vicepresidente	01/01/08 al 31/03/08	793	-	-	-
Eduardo Reitz Aguirre	Director	01/01/08 al 31/03/08	1.189	-	-	-
Rodrigo del Solar Concha	Director	01/01/08 al 31/03/08	1.189	-	-	-
Pablo Neuweiler Heinsen	Director	01/01/08 al 31/03/08	1.189	-	-	-
Jorge Bunster Betteley	Director	01/01/08 al 31/03/08	793	-	-	-
Rodrigo Huidobro Alvarado	Director	01/01/08 al 31/03/08	1.189	-	-	-
Arturo Natho Gamboa	Director	01/01/08 al 31/03/08	1.189	-	-	-
Ramiro Méndez Urrutia	Director	01/01/08 al 31/03/08	1.189	-	-	-
Eduardo Cabello Correa	Director	01/01/08 al 31/03/08	1.189	-	-	-
Carlos Rocca Righton	Director Suplente	01/01/08 al 31/03/08	793	-	-	-
César Norton Sacre	Director Suplente	01/01/08 al 31/03/08	793	-	-	-
Erik Saphores Martínez	Director Suplente	01/01/08 al 31/03/08	793	-	-	-
Carmen Figueroa Deisler	Director Suplente	01/01/08 al 31/03/08	793	-	-	-
Gonzalo Aspíllaga Herrera	Director Suplente	01/01/08 al 31/03/08	793	-	-	-
Leonardo Ljubeteic Garib	Director Suplente	01/01/08 al 31/03/08	793	-	-	-
Jorge Ferrando Yáñez	Director Suplente	01/01/08 al 31/03/08	793	-	-	-
Roberto Piriz Simonetti	Director Suplente	01/01/08 al 31/03/08	793	-	-	-
Total			18.632	-	-	-

10.2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial.

Personal clave de la Gerencia	
Nombre	Cargo
Eduardo Rafael Morandé Montt	Gerente General
Francisco Antonio Gazmuri Schleyer	Fiscal
Mauricio Russo Camhi	Gerente Comercial y Servicio al Cliente
Víctor Augusto Turpaud Fernández	Gerente Finanzas y Administración
Ian Nelson Cruz	Gerente Grandes Clientes
Derek Roy Nineham Benson	Gerente Ingeniería, Construcción y Operaciones
Luis Gonzalo Palacios Vásquez	Gerente Planificación y Desarrollo
Wilhelm Franz Wendt Glens	Gerente Recursos Humanos y Tecnológicos
Jorge Andrés Beytía Moure	Abogado Jefe
Renato Mateo Palominos Ferrer	Subgerente Abastecimiento
Bernardo Iván Duarte Correa	Subgerente Clientes Industriales, Comerciales y Comunidades
Klaus Richard Lührmann Poblete	Subgerente Contratos y Nuevos Negocios
Luis Mauricio Arancibia Yametti	Subgerente Control Gestión
Robert Alan Stirling Burgess	Subgerente Distribución y Fábrica
Juan Sebastián Bernstein Llona	Subgerente Estudios
José Alfredo Zamorano Olave	Subgerente Facturación y Cobranzas
Gerardo Manuel Muñoz Chacón	Subgerente GNC y Climatización
Carmen Gloria Pucci Labatut	Subgerente Ingeniería y Proyectos
Héctor Gunther Zeballos Del Pino	Subgerente Instalaciones y Servicios
Jorge Cyrano Bascur Moreno	Subgerente Marketing
Jacques Pierre Weisz Muñoz	Subgerente Mercado Residencial
Andrea Philippi Calvo	Subgerente Negocios Inmobiliarios
Javier Eduardo Roa De la Carrera	Subgerente Personas y Organización
Carlos Enrique Herrera Olivares	Subgerente Recursos Tecnológicos

Las remuneraciones con cargo a resultados al Equipo Gerencial asciende a M\$ 620.030 por el período terminado al 31 de marzo de 2009, M\$ 595.967 por el período terminado al 31 de marzo de 2008

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 2009 y 2008 es el siguiente:

Remuneraciones recibidas por el personal clave de la gerencia	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Sueldos y salarios	482.631	455.175
Beneficios a corto plazo a los empleados	38.994	39.073
Gasto por obligación por beneficios post empleo	-	-
Beneficios por terminación de relación laboral	17.125	-
Transacciones con pagos basados en acciones	-	-
Otros beneficios a largo plazo	81.280	101.719
Otros gastos de personal	-	-
Total Remuneraciones recibidas por el personal clave de la gerencia	620.030	595.967

11.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Clases de Inventarios	Saldo al		
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Materias primas	853.951	790.381	336.440
Mercaderías	5.614.321	3.859.338	2.757.750
Suministros para la producción	-	-	-
Trabajos en curso	-	-	-
Bienes terminados	-	-	-
Otros inventarios (*)	-	-	-
Total	6.468.272	4.649.719	3.094.190

12.- INVERSIONES EN ASOCIADAS CONTABILIZADAS POR EL METODO DE LA PARTICIPACION Y SOCIEDADES DE CONTROL CONJUNTO

La composición del rubro al 31 de marzo de 2009 y al 31 de diciembre de 2008 es la siguiente:

12.1. Detalle de Inversiones en Asociadas.

Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 31/12/2008	Participación en Ganancia (Pérdida)	Diferencia de Conversión	Otro incremento (Decremento)	Saldo al 31/03/2009
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	20,000%	20,000%	24.527.218	113.923	(2.049.812)	-	22.591.329
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,333%	33,333%	(748.250)	(60.838)	62.524	-	-
TOTALES					23.778.968	53.085	(1.987.288)	-	22.591.329

Movimientos de Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01/01/2008	Adiciones	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos recibidos	Diferencia de Conversión	Otro incremento (Decremento)	Saldo al 31/12/2008
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	20,000%	20,000%	1.590.042	17.592.210	(218.190)	-	5.563.156	-	24.527.218
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,333%	33,333%	-	520.789	(1.175.660)	-	(93.380)	-	-
TOTALES					1.590.043	18.112.999	(1.393.850)	-	5.469.776	-	24.527.218

12.2. Información Financiera Resumida de Asociadas, Totalizadas.

Inversiones en Asociadas	31 de marzo de 2009						
	Participación	Activo circulante	Activo a largo plazo	Pasivos circulante	Pasivos a largo plazo	Ingresos Ordinarios	Gastos Ordinarios
	%	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
GNL Chile S.A.	33,33%	81.601	815.176	(2.519.243)	(617.450)	-	(211.580)
GNL Quintero S.A.	20,00%	25.455.507	581.938.333	(24.720.892)	(470.715.900)	-	(470.691)
TOTALES		25.537.108	582.753.509	(27.240.135)	(471.333.350)	-	(682.271)

Inversiones en Asociadas	31 de diciembre de 2008						
	Participación	Activo circulante	Activo a largo plazo	Pasivos circulante	Pasivos a largo plazo	Ingresos Ordinarios	Gastos Ordinarios
	%	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
GNL Chile S.A.	33,33%	374.233	17.821	(65.555)	(2.571.258)	-	(720.461)
GNL Quintero S.A.	20,00%	48.609.505	588.924.369	(24.975.571)	(489.922.026)	-	(3.207.072)
TOTALES		48.983.738	588.942.190	(25.041.126)	(492.493.284)	-	(3.927.533)

13.- ACTIVOS INTANGIBLES.

Este rubro está compuesto principalmente por servidumbres de paso para ductos de gas y software computacionales, su detalle al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Activos Intangibles Neto	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Plusvalía Comprada	-	-	-
Activos Intangibles de Vida Finita	-	-	-
Activos Intangibles de Vida Indefinida	-	-	-
Activos Intangibles Neto	-	-	-
Costos de Desarrollo	-	-	-
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	36.985	37.280	38.495
Programas Informáticos	3.110.479	3.628.743	3.137.866
Servidumbres	-	-	-
Derechos de agua	-	-	-
Concesiones	-	-	-
Otros Activos Intangibles Identificables	-	-	-
Activos Intangibles Identificables Neto	3.147.464	3.666.023	3.176.361

Activos Intangibles Brutos	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Plusvalía Comprada	-	-	-
Activos Intangibles de Vida Finita	-	-	-
Activos Intangibles de Vida Indefinida	-	-	-
Activos Intangibles Bruto	-	-	-
Costos de Desarrollo	-	-	-
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	59.470	59.419	56.111
Programas Informáticos	10.354.749	10.354.848	8.653.099
Servidumbres	-	-	-
Derechos de agua	-	-	-
Concesiones	-	-	-
Otros Activos Intangibles Identificables	-	-	-
Activos Intangibles Identificables Bruto	10.414.219	10.414.267	8.709.210

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Plusvalía Comprada	-	-	-
Total Amortización Acumulada y Deterioro del Valor Activos Intangibles	-	-	-
Costos de Desarrollo	-	-	-
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	22.476	22.126	17.613
Programas Informáticos	7.244.279	6.726.118	5.515.236
Servidumbres	-	-	-
Derechos de agua	-	-	-
Concesiones	-	-	-
Otros Activos Intangibles Identificables	-	-	-
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles Identificables	7.266.755	6.748.244	5.532.849

El detalle de vidas útiles aplicadas al rubro intangibles al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Vidas Útiles Estimadas o Tasas de Amortización Utilizadas	Vida o Tasa	Vida o Tasa Máxima	Vida o Tasa Mínima
Vida o Tasa para Costos de Desarrollo			
Vida o Tasa para Patente, Marcas Registradas y Otros Derechos	Años	20	20
Vida o Tasa para Programas Informáticos	Años	10	3

El movimiento de intangibles al 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es el siguiente:

Movimientos en Activos Intangibles	2009			
	Costos de Desarrollo M\$	Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos M\$	Programas Informáticos M\$	Activos Intangibles, Neto M\$
Saldo Inicial al 01/01/2009	-	37.280	3.628.743	3.666.023
Adiciones	-	507	-	507
Amortización	-	(802)	(518.265)	(519.067)
Incrementos (disminuciones) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocido en el patrimonio neto	-	-	-	-
Otros incrementos (disminuciones)	-	-	-	-
Total cambios	-	(295)	(518.265)	(518.560)
Saldo final Activos Intangibles Identificables al 31/03/2009	-	36.985	3.110.479	3.147.464
Saldo final Plusvalía Comprada (Nota XX)	-	-	-	-
Saldo final Activos Intangibles al 31/03/2009	-	36.985	3.110.479	3.147.464

Movimientos en Activos Intangibles	2008			
	Costos de Desarrollo M\$	Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos M\$	Programas Informáticos M\$	Activos Intangibles, Neto M\$
Saldo Inicial al 01/01/2008	-	-	-	3.176.361
Adiciones	-	1.709	1.787.757	1.789.466
Amortización	-	(2.925)	(1.296.879)	(1.299.804)
Incrementos (disminuciones) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocido en el patrimonio neto	-	-	-	-
Otros incrementos (disminuciones)	-	-	-	-
Total cambios	-	1.216	490.878	489.662
Saldo final Activos Intangibles Identificables al 31/12/2008	-	1.216	490.878	3.666.023
Saldo final Plusvalía Comprada (Nota XX)	-	-	-	-
Saldo final Activos Intangibles al 31/12/2008	-	1.216	490.878	3.666.023

El cargo a resultados por amortización de intangibles al 31 de marzo de 2009 y 2008 se detalla a continuación:

Línea de Partida en el Estado de Resultados que Incluye Amortización de Activos Intangibles Identificables	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Marcas	(802)	(710)
Software	(518.265)	(253.122)
Total	(519.067)	(253.832)

El detalle de los activos intangibles más significativos, se presentan en el siguiente cuadro:

Activos Intangibles Identificables Individuales Significativos	Importe en Libros de Activo Intangible Identificables Significativos M\$	Período de Amortización Restante de Activo Intangible Identificables Significativos
Licencia Sap	7.490.785	3
Licencia Microsoft	13.345	1

14.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

14.1.- La composición de este rubro es el siguiente al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Construcciones en curso	12.287.038	11.488.583	7.754.073
Terrenos	2.843.753	2.843.753	2.843.753
Edificios	6.428.574	6.456.733	6.571.447
Planta y equipos	13.721.359	14.201.638	4.512.845
Equipamiento de tecnología de la información	74.686	186.012	425.568
Instalaciones fijas y accesorios	518.519.152	521.216.173	484.428.487
Vehículos de motor	1.752	5.064	18.310
Otras propiedades, plantas y equipos	11.540.082	10.302.796	10.145.183
Total Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	565.416.396	566.700.752	516.699.666

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Construcciones en curso	12.287.038	11.488.583	7.754.073
Terrenos	2.843.753	2.843.753	2.843.753
Edificios	6.839.760	6.839.760	6.839.760
Planta y equipos	19.567.560	19.925.446	9.784.239
Equipamiento de tecnología de la información	3.475.843	3.479.485	3.359.890
Instalaciones fijas y accesorios	567.285.719	566.177.925	519.495.977
Vehículos de motor	179.666	179.667	183.493
Otras propiedades, plantas y equipos	15.895.678	14.483.616	13.638.166
Total Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	628.375.017	625.418.235	563.899.351

Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Edificios	(411.186)	(383.027)	(268.313)
Planta y equipos	(5.846.201)	(5.723.808)	(5.271.394)
Equipamiento de tecnología de la información	(3.401.157)	(3.293.473)	(2.934.322)
Instalaciones fijas y accesorios	(48.766.567)	(44.961.752)	(35.067.490)
Vehículos de motor	(177.914)	(174.603)	(165.183)
Otros	(4.355.596)	(4.180.820)	(3.492.983)
Total Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor	(62.958.621)	(58.717.483)	(47.199.685)

14.2.- El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes destinados al negocio del gas.

Método Utilizado para la Depreciación de Propiedades, Planta y Equipo (Vida o Tasa)	Explicación de la tasa	Vida o tasa Mínima	Vida o tasa Máxima
Vida o tasa para edificios	Años	60	60
Vida o tasa para planta y equipo	Años	3	50
Vida o tasa para equipamiento de tecnologías de la información	Años	3	3
Vida o tasa para instalaciones fijas y accesorios	Años	40	60
Vida o tasa para vehículos de motor	Años	7	7
Vida o tasa para otras propiedades, planta y equipo	Años	3	7

14.3.- El siguiente cuadro muestra el detalle de reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos, por clases al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008.

Movimiento año 2009		Construcción en Curso M\$	Terrenos M\$	Edificios, Neto M\$	Planta y Equipos, Neto M\$	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto M\$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto M\$	Vehículos de Motor, Neto M\$	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009		11.488.583	2.843.753	6.456.733	14.201.638	186.012	521.216.173	5.064	10.302.796	566.700.752
Cambios	Adiciones	798.455	-	-	35.587	(1.475)	608.649	-	1.522.665	2.963.881
	Retiros	-	-	-	-	-	-	-	(3.021)	(3.021)
	Gasto por Depreciación	-	-	(28.159)	(515.866)	(109.851)	(3.305.670)	(3.312)	(282.358)	(4.245.216)
	Total Cambios	798.455	-	(28.159)	(480.279)	(111.326)	(2.697.021)	(3.312)	1.237.286	(1.284.356)
Saldo Final 31.03.2009		12.287.038	2.843.753	6.428.574	13.721.359	74.686	518.519.152	1.752	11.540.082	565.416.396

Movimiento año 2008		Construcción en Curso M\$	Terrenos M\$	Edificios, Neto M\$	Planta y Equipos, Neto M\$	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto M\$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto M\$	Vehículos de Motor, Neto M\$	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2008		7.754.073	2.843.753	6.571.447	4.512.845	425.568	484.428.487	18.310	10.145.183	516.699.666
Cambios	Adiciones	3.734.510	-	-	10.207.830	201.641	923.345.8	-	1.033.725	24.411.164
	Retiros	-	-	-	(6.854)	(214.874)	(403.007)	(4.438)	(57.524)	(686.697)
	Gasto por Depreciación	-	-	(114.714)	(512.183)	(226.323)	(13.125.989)	(8.808)	(818.588)	(14.806.605)
	Incrementos (Decrementos) por Revaluación y por Pérdidas por Deterioro	-	-	-	-	-	41.083.224	-	-	41.083.224
	Incremento (Decremento) por Revaluación Reconocido en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	41.083.224	-	-	41.083.224
Total Cambios	3.734.510	-	(114.714)	9.688.793	(239.556)	36.787.686	(13.246)	157.613	50.001.086	
Saldo Final 31.12.2008		11.488.583	2.843.753	6.456.733	14.201.638	186.012	521.216.173	5.064	10.302.796	566.700.752

14.4.- Metrogas S.A. y Filiales, han mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente del sector gas, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes.

14.5.- En el siguiente cuadro se detallan informaciones adicionales sobre propiedades, planta y equipos al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008:

Informaciones Adicionales a Revelar sobre Propiedades, Planta y Equipos	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Propiedades, planta y equipo temporalmente fuera de servicio	-	-	-
Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso	4.051.422	3.925.241	3.434.037
Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para desapropiación	-	-	-
Valor razonable de propiedades, planta y equipos al costo	-	-	-
Desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción	798.455	3.734.510	819.269
Compromiso por la adquisición de propiedades, planta y equipo	-	-	-
Compensación por terceros por propiedades, planta y equipo deteriorados en su valor, perdidos o retirados incluidos en el resultado	-	-	-

Los terrenos, construcciones y edificios, redes de distribución de gas se revalorizaron por última vez el 31 de diciembre de 2008. 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 por revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de otros resultados integrales.

14.6.- Activos sujetos a arrendamientos financieros al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008:

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero Neto	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Terreno bajo arrendamientos financieros	-	-	-
Edificio en arrendamiento financiero	6.428.574	6.456.733	6.571.448
Planta y equipo bajo arrendamiento financiero	-	-	-
Equipamiento de tecnologías de la información bajo arrendamientos financieros	-	-	-
Instalaciones fijas y accesorios bajo arrendamiento financieros	-	-	-
Vehículos de motor, bajo arrendamiento financiero	-	-	-
Otras propiedades, planta y equipos bajo arrendamiento financiero	-	-	-
Total Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero Neto	6.428.574	6.456.733	6.571.448

15.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

15.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por Impuestos Diferidos (Presentación)	31-03-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	-	-
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Amortizaciones	-	-
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Acumulaciones (o devengos)	-	-
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	7.162.429	7.933.201
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Contratos de Moneda Extranjera	-	-
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	-	-
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Propiedades, Planta y Equipo	-	-
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Propiedades de Inversión	-	-
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Activos Intangibles	-	-
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Instrumentos Financieros	3.187.987	2.908.706
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Fiscales	27.910.775	26.723.548
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Créditos Fiscales	-	-
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	276.530	258.968
Activos por Impuestos Diferidos	38.537.721	37.824.423

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

15.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por Impuestos Diferidos (Presentación)	31-03-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	58.499.823	59.552.533
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Amortizaciones	-	-
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Acumulaciones (o Devengos)	7.041.461	7.225.739
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	68.276	68.276
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Contratos en Moneda Extranjera	-	-
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	-	-
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Propiedades, Planta y Equipo	20.459.110	20.459.110
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativo a Revaluaciones de Propiedades de Inversión	-	-
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Activos Intangibles	-	-
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativo a Revaluaciones de Instrumentos Financieros:	-	-
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	799.687	781.734
Pasivos por Impuestos Diferidos	86.868.357	88.087.392

15.3.- Los movimientos de impuesto diferido del estado de situación son los siguientes:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Activos por impuestos diferidos, Saldo inicial	37.824.423	27.319.827
Incremento (decremento) en activos por impuestos diferidos	713.298	10.504.596
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios, activos por impuestos diferidos	-	-
Incremento (decremento) en el cambio de la moneda extranjera, activos por impuestos diferidos	-	-
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos	-	-
Cambios en activos por impuestos diferidos, Total	713.298	10.504.596
Activos por impuestos diferidos, Saldo final	38.537.721	37.824.423

Movimientos en Pasivos por Impuestos Diferidos (Presentación)	31-03-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Pasivos por Impuestos Diferidos, Saldo Inicial	88.087.392	69.634.851
Incremento (Decremento) en Pasivo por Impuestos Diferidos	(1.219.035)	18.452.541
Adquisiciones Mediante Combinaciones de Negocios, Pasivos por Impuestos Diferidos	-	-
Desapropiaciones mediante Enajenación de Negocios, Pasivos por Impuestos Diferidos	-	-
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera, Pasivos por Impuesto Diferido	-	-
Otros Incrementos (Decrementos), Pasivos por Impuestos Diferidos	-	-
Cambios en Pasivos por Impuestos Diferidos, Total	(1.219.035)	18.452.541
Pasivos por Impuestos Diferidos, Saldo Final	86.868.357	88.087.392

15.4.- Información sobre los efectos por impuestos de componentes de otros resultados integrales:

Importes antes de impuestos	31-03-2009			31-12-2008			01-01-2008		
	Importes antes de impuestos	Gastos (ingresos) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importes antes de impuestos	Gastos (ingresos) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importes antes de impuestos	Gastos (ingresos) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
Revalorizaciones de propiedades, plantas y equipos	-	-	-	44.326.966	7.535.584	36.791.382	76.020.739	12.923.526	63.097.213
Activos financieros disponibles para la venta	1.205.734	204.973	(1.000.751)	1.421.516	241.658	1.179.858	(15.478.252)	(2.631.303)	(12.846.949)
Variaciones de valor razonable de otros activos	-	-	-	-	-	-	(2.489.343)	(423.188)	(2.066.155)
Otros ajustes al patrimonio neto	-	-	-	-	-	-	(24.604.203)	(4.182.715)	(20.421.488)
Impuesto a la renta realcionado a los componentes a los componentes de otros ingresos y gastos con cargo o abono patrimonio neto		(204.973)			7.777.242			5.686.320	

15.5.- 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.

16.- PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES.

El detalle de este rubro para los cierres al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, es el siguiente:

16.1.- Clases de préstamos que acumulan (devengan) Intereses.

Clases de Préstamos que devengan intereses	Saldo al 31 de marzo de 2009		Saldo al 31 de diciembre de 2008	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Préstamos que Devenga intereses				
Préstamos bancarios	9.448.826	35.528.474	328.835	36.363.809
Obligaciones no garantizadas	6.220.036	146.681.179	10.039.727	150.344.126
Descubierto (o sobregiro) bancario				
	15.668.862	182.209.653	10.368.562	186.707.935



16.2.- Desglose de monedas y vencimientos.

Segmento País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				No Corriente			
							Vencimiento				Total Corriente al 31/03/2009 M\$	Vencimiento		Total no Corriente al 31/03/2009 M\$
							Indeterminado M\$	hasta 1 mes M\$	1 a 3 Meses M\$	3 a 12 Meses M\$		1 a 5 Años M\$	5 o Más Años M\$	
Chile	Santander	UF	Mensual	8,75%	8,62%	Sin Garantía	-	-	454.453	-	454.453	15.719.827	-	15.719.827
Chile	BCI	UF	Mensual	8,55%	8,42%	Sin Garantía	-	-	80.005	-	80.005	2.850.529	-	2.850.529
Chile	BBVA	UF	Mensual	6,55%	6,45%	Sin Garantía	-	-	31.023	-	31.023	2.705.474	-	2.705.474
Chile	Estado	UF	Mensual	8,74%	8,62%	Sin Garantía	-	-	90.337	-	90.337	3.143.966	-	3.143.966
Chile	BCI	UF	Mensual	8,22%	8,11%	Sin Garantía	-	-	136.837	-	136.837	4.820.747	-	4.820.747
Chile	BCI	UF	Mensual	8,05%	7,94%	Sin Garantía	-	-	176.128	-	176.128	6.287.931	-	6.287.931
Chile	BBVA	UF	Mensual	6,45%	6,45%	Sin Garantía	-	-	96.135	8.383.908	8.480.043	-	-	-
Total							-	-	1.064.918	8.383.908	9.448.826	35.528.474	-	35.528.474

Segmento País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				No Corriente			
							Vencimiento				Total Corriente al 31/12/2008 M\$	Vencimiento		Total no Corriente al 31/12/2008 M\$
							Indeterminado M\$	hasta 1 mes M\$	1 a 3 Meses M\$	3 a 12 Meses M\$		1 a 5 Años M\$	5 o Más Años M\$	
Chile	Santander	UF	Mensual	7,13%	7,02%	Sin Garantía	-	-	97.260	-	97.260	16.089.427	-	16.089.427
Chile	BCI	UF	Mensual	7,17%	7,06%	Sin Garantía	-	-	17.165	-	17.165	2.917.550	-	2.917.550
Chile	BBVA	UF	Mensual	3,60%	3,55%	Sin Garantía	-	-	93.256	-	93.256	2.769.084	-	2.769.084
Chile	Estado	UF	Mensual	7,93%	7,82%	Sin Garantía	-	-	20.970	-	20.970	3.217.886	-	3.217.886
Chile	BCI	UF	Mensual	6,84%	6,75%	Sin Garantía	-	-	33.305	-	33.305	4.934.091	-	4.934.091
Chile	BCI	UF	Mensual	6,67%	6,58%	Sin Garantía	-	-	43.524	-	43.524	6.435.771	-	6.435.771
Chile	BCI	\$	Mensual	6,81%	8,28%	Sin Garantía	-	23.355	-	-	23.355	-	-	-
Total							-	23.355	305.480	-	328.835	36.363.809	-	36.363.809



16.6.- Desglose de obligaciones con el público (Bonos).

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Plazo final	Periodicidad		Valor par			Colocación en Chile o el extranjero
						Pago de intereses	Pago de amortización	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	
Bonos largo plazo - porción corto plazo											
217	BMGAS-B - 1	94.512	U.F.	7,00%	01-09-2024	Semestral	Semestral	68.167	127.820	99.476	Nacional
217	BMGAS-B - 2	850.610	U.F.	7,00%	01-09-2024	Semestral	Semestral	613.509	1.150.397	895.293	Nacional
259	BMGAS-D - 1	800.000	U.F.	6,50%	01-06-2026	Semestral	Final	602.938	335.187	269.253	Nacional
259	BMGAS-D - 2	3.200.000	U.F.	6,50%	01-06-2026	Semestral	Final	2.411.755	1.340.750	1.077.012	Nacional
345	BMGAS-E	166.665	U.F.	3,75%	01-08-2009	Semestral	Semestral	1.524.755	5.287.916	4.581.048	Nacional
345	BMGAS-F	2.500.000	U.F.	6,00%	01-08-2024	Semestral	Semestral	998.912	1.797.657	1.550.343	Nacional
Total porción corto plazo								6.220.036	10.039.727	8.472.426	
Bonos largo plazo											
217	BMGAS-B - 1	94.512	U.F.	7,00%	01-09-2024	Semestral	Semestral	1.841.037	1.887.011	1.761.761	Nacional
217	BMGAS-B - 2	850.610	U.F.	7,00%	01-09-2024	Semestral	Semestral	16.569.320	16.983.092	15.855.840	Nacional
259	BMGAS-D - 1	800.000	U.F.	6,50%	01-06-2026	Semestral	Final	15.787.178	16.181.418	14.717.490	Nacional
259	BMGAS-D - 2	3.200.000	U.F.	6,50%	01-06-2026	Semestral	Final	63.148.713	64.725.673	58.869.961	Nacional
345	BMGAS-E	166.665	U.F.	3,75%	01-08-2009	Semestral	Semestral	-	-	6.540.861	Nacional
345	BMGAS-F	2.500.000	U.F.	6,00%	01-08-2024	Semestral	Semestral	49.334.931	50.566.932	45.992.156	Nacional
Total porción largo plazo								146.681.179	150.344.126	143.738.069	

16.8.- Obligaciones por arrendamiento financiero.

Reconciliación de los pagos mínimos del arrendamiento financiero, arrendatario	31-03-2009			31-12-2008		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$
Menor a un año	631.542	207.669	423.873	646.390	216.529	429.861
Entre un año y cinco años	2.526.267	664.605	1.861.662	2.585.562	697.741	1.887.821
Más de cinco años	3.659.225	139.989	3.519.236	3.906.760	177.373	3.729.387
Total	6.817.034	1.012.263	5.804.771	7.138.712	1.091.643	6.047.069

Estas obligaciones se encuentran registradas bajo el rubro Otros pasivos financieros.

17.- ACREDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Importes antes de impuestos	Saldos al					
	Corrientes			No corrientes		
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Acreedores comerciales	4.554.854	4.748.001	5.262.784	-	-	-
Otras cuentas por pagar	236.909	249.920	266.846	-	-	-
Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	4.791.763	4.997.921	5.529.630	-	-	-

18.- PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

18.1.- Provisiones.

Clase de provisiones	Saldos al					
	Corrientes			No corrientes		
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Provisión de contratos onerosos	-	-	-	36.070.307	40.416.441	25.873.420
Participación en utilid. Y bonos	14.513	36.863	40.434	-	-	-
Provisión VPP negativo	-	-	-	746.565	748.252	-
Otras provisiones	17.212.397	17.228.966	16.115.180	2.308.601	2.332.160	2.131.999
Total	17.226.910	17.265.829	16.155.614	39.125.473	43.496.853	28.005.419

1.- En el año 1996 al estructurarse el proyecto de METROGAS, se suscribieron por la empresa sendos contratos de suministro de gas natural en firme de largo plazo con el Consorcio Aguada Pichana y Consorcio Sierra Chata, ambos amparados legalmente por los correspondientes permisos de exportación otorgados por la Secretaría de Energía del Gobierno Nacional de la República Argentina. Los volúmenes de suministro de gas natural permitían satisfacer con creces la demanda residencial, comercial e industrial de la compañía; dichos volúmenes se fueron incrementando de acuerdo con los mismos contratos, llegando el año 2004 a alcanzar un volumen máximo diario de 3.910.000 m³/día de gas natural;

2.- En forma paralela, Metrogas procedió a la suscripción de sendos contratos de transporte de gas natural en firme y con 100% de take or pay con Transportadora de Gas del Norte S.A. (TGN), Gasoducto Gasandes S.A. y Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A. por un volumen suficiente para cubrir la demanda peak invernal de la empresa en su calidad de concesionaria del servicio público de distribución de gas por red. Teniendo en consideración el incremento de la demanda, se contrataron volúmenes adicionales de transporte en firme de gas natural, llegándose en el caso de TGN, incluyendo el fideicomiso administrado por el Banco HSBC, a un volumen máximo de 3.692.000 m³/día. Estos contratos tienen plazos de vigencia que vencen el año 2022, con excepción de 303.000 m³/día del fideicomiso HSBC que vence el año 2013.

3.- En relación con los contratos de transporte en firme de gas natural, cabe tener presente que por su condición tarifaria de 100% take or pay, el cargador está contractualmente obligado a pagar en forma íntegra la totalidad de la tarifa por la totalidad del volumen contratado.

4.- Desde el año 1997 hasta el 2004, los contratos de transporte de gas natural en firme operaron normalmente en la forma prevista, de modo que Metrogas pagó oportunamente el 100% de la tarifa pactada, sin perjuicio de que por la estructura de su demanda utilizaba el 100% de la capacidad de transporte sólo durante algunos meses de invierno.

5.- A contar del mes de Marzo del año 2004 y como consecuencia de la dictación de la Resolución 265/2004, la Resolución 659/2004 y la Resolución 752/2005, todas de la Secretaría de Energía de la República Argentina, se dio inicio a un proceso gradual de restricciones administrativas a las exportaciones de gas natural a Chile que han afectado en forma muy severa los derechos de Metrogas a obtener el suministro de gas natural debidamente contratados de acuerdo con los contratos de suministro referidos en el número 1.- anterior y que obligaron a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) a dictar la Resolución N° 754 de 2004 que establece normas y procedimientos tendientes a administrar las contingencias derivadas de la falta de suministro de gas natural, estableciendo protecciones tendientes a garantizar la satisfacción de la demanda de los mercados residencial y comercial de las distribuidoras de gas por red, entre las cuales se encuentra Metrogas;

6.- La persistencia y creciente intensidad de la crisis de suministro del gas natural proveniente de la República Argentina llevó a que tanto el Gobierno de Chile a través de ENAP y algunos cargadores gravemente afectados como ENDESA y Metrogas iniciaran negociaciones tendientes a estructurar una nueva alternativa de suministro de gas natural a partir de la regasificación de GNL. Para estos efectos, a partir del año 2006 se inició un largo proceso de negociaciones entre los cargadores ya referidos y BG del Reino Unido, tendientes a la materialización del Terminal de Regasificación de Quintero, así como en relación con la suscripción de contratos de suministro de GNL destinados a satisfacer las necesidades de gas natural de los cargadores integrantes del proyecto. Las negociaciones contractuales concluyeron el 31 de Mayo de 2007 y la puesta en marcha del terminal de regasificación de Quintero, bajo la modalidad de fast track, está prevista para fines del mes de Julio del presente año.

7.- En el contexto indicado, los volúmenes de gas natural que Metrogas requerirá para abastecer sus necesidades y dentro de los límites derivados de la operación inicial del terminal de regasificación bajo la modalidad de fast track, serán satisfechos con gas natural proveniente de la regasificación de GNL suministrado por BG bajo los contratos de suministro convenidos por los cargadores con dicha empresa. De esto se deriva, que con la información actualmente disponible a esta fecha, el suministro de gas natural proveniente de la República Argentina para Metrogas será marginal, con las consecuencias que de ello se pueden derivar para el factor de carga o de uso de la capacidad de

transporte de gas natural en firme actualmente contratada con las empresas transportistas ya referidas.

8.- En este nuevo escenario, y como lo anticipamos en las notas pertinentes de nuestros estados financieros al 31 de diciembre recién pasado, la empresa ha desarrollado un detallado análisis jurídico y económico relacionado con la situación futura de los contratos de transporte en firme de gas natural suscritos con Transportadora de Gas del Norte (TGN) y con Gasandes S.A. y Gasandes (Argentina) S.A., todos ellos bajo la modalidad de 100% take or pay. A esta fecha hemos concluido con dichos análisis y con la información actualmente disponible hemos procedido a efectuar una reevaluación financiera y contable de los referidos contratos, para determinar si respecto de algunos o todos ellos resulta aplicable el tratamiento de “contratos onerosos” y en el caso en que así sea, cual es el porcentaje de onerosidad de los mismos que debemos proceder a provisionar en los estados financieros al 31 de diciembre de 2007, acogiéndonos a IFRS N°1.

9.-Desde el punto de vista jurídico, y a estas alturas del análisis, cabe tener presente que la situación de estos contratos y su exigibilidad futura en un escenario de crisis de suministro como la que hemos experimentado los cargadores chilenos en relación con el gas natural argentino, depende en gran medida de los sistemas jurídicos en los cuales dichos contratos se insertan, así como la forma en que las empresas transportistas de gas natural han cumplido sus obligaciones contractuales desde el año 2004 y hasta la fecha.

10.- En efecto, el contrato de transporte de gas natural en firme suscrito con TGN se rige por ley argentina. Esta legislación reconoce en forma expresa la teoría de la imprevisión, lo cual se expresa en diversas formas como el tratamiento de los contratos onerosos, el contrato agotado, y en general figuras jurídicas que tienden ya sea a readecuar en el tiempo las cláusulas contractuales a las nuevas realidades sobrevinientes en el tiempo cuando su aplicación deviene en especialmente gravosa para una de las partes, o en el otro extremo, a resolver el contrato cuando el objetivo del mismo se ha frustrado u agotado, especialmente cuando en ello no le ha cabido participación ni responsabilidad a las partes contratantes. Por otra parte, en el caso de este contrato, TGN, a contar del año 2007 y hasta la fecha ha incurrido en graves incumplimientos contractuales que han causado graves perjuicios económicos a Metrogas, razón por la cual no es descartable el inicio de acciones legales tendiente a obtener la indemnización de dichos perjuicios económicos. En Febrero del presente año, se dedujo una acción de declarativa de certeza en los tribunales ordinarios de justicia de la República Argentina, la cual dice relación con la forma en que la empresa prestadora del servicio de transporte ha aplicado la dolarización de las tarifas de transportes decretada por el DEN N° 689 del 2002, requiriéndose que se cobre en dólares sólo la tarifa correspondiente al gas natural efectivamente exportado. De acogerse esta acción, lo cual de acuerdo con lo informado por nuestros asesores legales en la República Argentina resulta altamente probable, ello implicaría una reducción retroactiva de la tarifa a un tercio de lo efectivamente cobrado por ésta y a permitir la cesión de los referidos contratos de transporte en firme de gas natural en el mercado interno argentino. El conjunto de estas circunstancias y acciones legales ya iniciadas por Metrogas en los tribunales ordinarios de la República Argentina, y otras gestiones y emplazamientos que se efectuarán en el futuro próximo, a criterio de lo informado por nuestros asesores legales externos en la República Argentina, deberían traducirse ya sea en resoluciones judiciales que tengan por efecto la resolución del contrato de transporte en firme suscrito con TGN sin costo de salida para Metrogas o en una negociación en virtud de la cual se modifiquen sus actuales condiciones transformándose el actual contrato de transporte en firme en un contrato interrumpible de transporte de gas natural, esto es aquellos en que la tarifa de transporte sólo se paga por los volúmenes de gas natural efectivamente transportados, o finalmente la cesión definitiva de dicho contrato de transporte en firme a un cargador interno argentino también sin costo para Metrogas. Como consecuencia de todo lo anterior

en el caso del contrato de transporte en firme suscrito con TGN éste no será calificado como “contrato oneroso”.

11.- Ahora bien, en el caso de los contratos de transporte en firme suscritos con Gasandes Argentina S.A. y Gasandes S.A., para efectuar el análisis conjunto de los mismos se debe tener presente que en el primero de los casos el contrato se rige por la legislación argentina y el segundo de ellos por la ley chilena. Como ya se señaló, mientras la legislación argentina reconoce expresamente la teoría de la imprevisión, en el caso de la legislación chilena el principio rector es “que los contratos son leyes para las partes”, sin perjuicio de existir otros argumentos jurídicos válidos para sustentar la resolución del contrato o su renegociación. De esta forma, desde el punto de vista jurídico el grado de exigibilidad futura del contrato de transportes en firme suscrito por Metrogas con Gasandes S.A. es mayor que la del contrato suscrito con Gasandes Argentina S.A., razón por la cual la predisposición de estas empresas a renegociar sus contratos guarda estricta relación con aquello. Lo anterior es sin perjuicio del hecho de que también es poco sustentable en el tiempo, la actual situación hasta el término de la vigencia de los contratos en el año 2022, la cual se agravará sensiblemente con la llegada del GNL, lo que implica que los cargadores chilenos paguen el 100% de la tarifa a pesar de no transportar volúmenes de gas natural. Asimismo, esta controversia ya está sometida a resolución en el ámbito de los juicios arbitrales bajo legislación argentina y chilena ya iniciados entre Empresa Eléctrica Santiago S.A. por una parte y Gasandes S.A. y Gasandes Argentina S.A. por la otra, en los cuales cada una de las partes ya ha desarrollado sus argumentaciones jurídicas y económicas. Siendo así las cosas, la opinión de nuestros asesores legales con la información actualmente disponible, es que en el caso de estos contratos analizados en su conjunto, es posible estimar que la renegociación de los términos y condiciones de éstos de modo de transformarlos de su actual condición de contratos en firme con 100% de take or pay a contratos interrumpibles o pass through en los cuales se pague la tarifa de transporte convenida sólo en la medida que se transporten volúmenes de gas natural de los mismos, es probable que esté sujeta a la condición de que Metrogas efectúe compensaciones económicas a Gasandes Argentina S.A. y Gasandes S.A. respectivamente.

Los potenciales efectos asociados a los puntos anteriormente mencionados se encuentran contemplados en los actuales estados financieros, pero no se detallan en esta nota por poder generar un perjuicio significativo para la empresa en cuanto a las acciones comerciales y/o judiciales que se están llevando o se llevarán a cabo en el corto plazo.

18.2 Movimiento de las provisiones.

Clase de provisiones	por contratos onerosos	Provisión VPP negativo	Otras provisiones	Total
Saldo inicial	40.416.441	748.252	19.597.989	60.762.682
Movimientos en provisiones				
Incremento (decremento) en provisiones existentes	(4.346.134)	(1.687)	(62.478)	
Cambios en provisiones, total	(4.346.134)	(1.687)	(62.478)	(4.410.299)
Provisión total, saldo final 31.03.2009	36.070.307	746.565	19.535.511	56.352.383

Clase de provisiones	por contratos onerosos	Provisión VPP negativo	Otras provisiones	Total
Saldo inicial	25.873.420	0	18.287.613	44.161.033
Movimientos en provisiones				
Incremento (decremento) en provisiones existentes	14.543.021	748.252	1.310.376	
Cambios en provisiones, total	14.543.021	748.252	1.310.376	16.601.649
Provisión total, saldo final 31.12.2008	40.416.441	748.252	19.597.989	60.762.682

Dentro de otras provisiones se presentan las indemnizaciones por años de servicio, cuyo valor actuarial se ha determinado utilizando las siguientes hipótesis actuariales:

Tabla de mortalidad	:	RV-2004
Tasa de interés anual	:	6,0%
Tasa de rotación retiro voluntario	:	2,0% anual
Tasa de rotación necesidades de la empresa	:	3,0% anual
Incremento salarial	:	2,0% anual
Edad de jubilación		
Hombres	:	65 años
Mujeres	:	60 años

19.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO.

La Sociedad no tiene obligaciones por este concepto.

20.- INGRESOS DIFERIDOS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Ingresos diferidos	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Saldo inicial	261.136	570.193
Altas	-	927.906
Imputación a resultados	(84.443)	(1.236.963)
Diferencias de conversión	-	-
Otros	-	-
Saldo final	176.693	261.136

21.- PATRIMONIO NETO.

21.1.- Capital suscrito y pagado.

Al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 el capital social asciende a M\$ 187.096.786.-

21.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de marzo de 2009 el capital de la Sociedad está representado por 37.000 acciones sin valor nominal.

21.3.- Dividendos.

En los periodos al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 31 de diciembre de 2007 no se ha efectuado distribución de dividendos a los accionistas.

21.4.- Otras reservas.

El movimiento de otras reservas se detalla a continuación:

Detalle movimiento Otras Reservas	31-03-2009		31-12-2008	
	Otras Reservas	Resultado Acumulado	Otras Reservas	Resultado Acumulado
Saldo Inicial	177.058.421	(40.646.618)	137.494.000	13.112.727
Movimiento 1	(3.193.003)	7.415.764	46.858.348	(53.759.345)
Efecto tributario movimiento 1	204.973	-	(7.293.927)	-
Total	174.070.391	(33.230.854)	177.058.421	(40.646.618)

22.- INGRESOS

22.1.- Ingresos ordinarios.

El siguiente es el detalle de los ingresos ordinarios para los períodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008.

Ingresos Ordinarios	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Venta de gas	28.340.817	22.689.811
Otras ventas	277.631	350.189
Venta de servicios	90.963	88.020
Venta de artefactos	186.668	262.169
Otras prestaciones de servicios	426.040	662.717
Arriendo de Medidores	192.260	190.654
Instalacion de equipos	120.227	189.915
Reparacion de Artefactos	18.121	58.629
Mantencion de operación	3.712	13.820
Otras prestaciones	91.720	209.699
Total ingresos ordinarios	29.044.488	23.702.717

22.2 Otros ingresos

El siguiente es el detalle de otros ingresos para los períodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008.

Otros ingresos de operación	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Venta de medidores	4.317	8.011
Venta de reguladores	7.378	2.994
Venta de empalmes	10.046	9.181
Venta de otros materiales	13.613	12.541
Total Otros ingresos de operación	35.354	32.727

23.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

23.1.- Gastos por naturaleza

El siguiente es el detalle de los principales costos y gastos de operación y administración de Metrogas para los períodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008.

Costos y gastos de operación y administración	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Compra de Gas natural	14.925.075	5.944.561
Transporte de Gas natural	9.074.601	12.558.154
Gastos del personal	2.463.327	2.108.173
Depreciación y amortización	4.764.283	3.899.579
Otros	1.964.134	1.984.547
Total	33.191.420	26.495.014

23.2.- Gastos de personal.

El siguiente es el detalle de los gastos de personal para los períodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008.

Gastos de personal	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Sueldos y salarios	1.783.766	1.662.485
Beneficios a corto plazo a los empleados	190.421	167.854
Gasto por obligación por beneficios post empleo	-	-
Beneficios por terminación de relación laboral	34.499	41.191
Transacciones con pagos basados en acciones	-	-
Otros beneficios a largo plazo	110.860	(100.019)
Otros gastos de personal	343.781	336.662
Total	2.463.327	2.108.173

23.3.- Depreciación y amortización.

El siguiente es el detalle de este rubro para los períodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008.

	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Depreciaciones	4.245.216	3.645.475
Amortizaciones	519.067	254.104
Diferencias de cambio	4.764.283	3.899.579

23.4.- Resultados financieros.

El siguiente es el detalle del resultado financiero para los períodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008.

Resultado Financiero	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales	408.567	296.367
Ingresos por otros activos financieros	127.976	30.281
Otros ingresos financieros	106.459	440.060
Total Ingresos financieros	643.002	766.708
Gastos financieros		
Gastos por préstamos bancarios	(708.340)	(438.289)
Gastos por bonos	(2.690.815)	(2.623.113)
Total Gastos financieros	(3.399.155)	(3.061.402)
Total Costos Financieros (utilidad financiera)	(2.756.153)	(2.294.694)
Resultados por unidades de reajuste	4.680.914	(1.824.921)
Diferencias de cambio	2.297.299	397.201
Positivas	2.297.299	397.201
Negativas	-	-
Total Resultado Financiero	4.222.060	(3.722.414)

23.5 Otras ganancias (pérdidas)

Bajo este rubro se registran los resultados que no son propios o no está directamente relacionados con la operación principal de la Sociedad.

Al 31 de marzo de 2009 el saldo se debe principalmente a los montos recibidos, producto de compensaciones por términos de contratos de suministro de gas natural.

24.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre la determinación de impuesto a las ganancias que resultaría de aplicar tasa efectiva para los períodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008.

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Corriente y Diferida (Presentación)	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Gasto por impuestos corrientes	-	(692)
Beneficio fiscal que surge de ativos por impuestos no reconocidos previamente usados para reducir el gasto por impuesto corriente	-	-
Ajustes al impuesto corriente del periodo anterior	-	-
Otro gasto por impuesto corriente	-	-
Gasto por impuestos corrientes, Neto, Total	-	(692)
Ingreso diferido (Gasto) por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	1.727.363	1.056.491
Gasto diferido (ingreso) por impuestos relativo a cambios de la tasa impositiva o nuevas tasas	-	-
Beneficio fiscal que surge de activos por impuestos no reconocidos previamente usados para reducir el gasto por impuesto diferido	-	-
Gasto por impuestos diferidos que surgen de las reducciones de valor o reversión de las reducciones de valor de activos por impuestos diferidos durante la evaluación de su utilidad	-	-
Otro Gasto por impuesto diferido	-	-
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	1.727.363	1.056.491
Gasto (Ingreso) por impuestos relativo a cambios en las políticas contables y errores	-	-
Efecto del cambio en la situación fiscal de la entidad o de sus accionistas	-	-
Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	(1.727.363)	(1.057.183)

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Extranjera y Nacional (Presentación)	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Extranjero	-	-
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Nacional	-	692
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total	0	692
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Extranjero	-	-
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Nacional	(1.727.363)	(1.056.491)
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	(1.727.363)	(1.056.491)
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	(1.727.363)	(1.057.183)

Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Gasto (ingresos) por impuestos utilizando la tasa legal	967.029	(1.172.833)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	-	-
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	-	-
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	-	-
Efecto impositivo de la utilización de pérdidas fiscales no reconocidas anteriormente	-	-
Efecto impositivo de beneficio fiscal no reconocido anteriormente en el estado de resultados	-	-
Efecto impositivo de una nueva evaluación de activos por impuestos diferidos no reconocidos	-	-
Efecto impositivo de cambio en las tasas impositivas	-	-
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en periodos anteriores	-	-
Tributación calculada con la tasa aplicable	(2.694.392)	115.650
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	-	-
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, Total	(2.694.392)	115.650
Gasto (ingresos) por impuestos utilizando la tasa efectiva	(1.727.363)	(1.057.183)

El cargo a resultados por impuesto a las ganancias asciende a M\$ (1.727.363) en el período terminado al 31 de marzo de 2009, M\$ (1.057.183) en el mismo período de 2008.

26.- INFORMACION POR SEGMENTO.

- Criterios de segmentación.

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

- Gas Natural,
- Gas de ciudad y
- Otros

LINEA DE NEGOCIO	Gas Natural		Gas de Ciudad		Otros		Totales	
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
ACTIVOS								
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	0	0	0	0	11.448.717	2.019.770	11.448.717	2.019.770
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	12.533.364	15.181.255	1.031.789	1.251.286	5.267.778	3.805.838	18.832.931	20.238.379
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	0	0	0	0	8.312	4.227.990	8.312	4.227.990
Inventarios	3.985.252	3.464.661	1.944.490	183.631	538.530	1.001.427	6.468.272	4.649.719
Pagos Anticipados	0	0	1.272.305	1.180.415	626.503	871.848	1.898.808	2.052.263
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	0	0	0	0	1.314.482	3.742.181	1.314.482	3.742.181
Otros Activos	0	0	0	0	228.299	232.435	228.299	232.435
Activos Corrientes en Operación, Corriente	16.518.616	18.645.916	4.248.584	2.615.332	19.432.621	15.901.489	40.199.821	37.162.737
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	0	0	0	0	0	0	0	0
ACTIVOS CORRIENTES	16.518.616	18.645.916	4.248.584	2.615.332	19.432.621	15.901.489	40.199.821	37.162.737
Activos Financieros Disponibles para la Venta	0	0	0	0	6.984.734	8.190.457	6.984.734	8.190.457
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto no corrientes	0	0	0	0	4.919.867	3.000.937	4.919.867	3.000.937
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas no corrientes	0	0	0	0	663.553	724.066	663.553	724.066
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	0	0	0	0	22.591.329	24.527.218	22.591.329	24.527.218
Activos Intangibles, Neto	0	0	0	0	3.147.464	3.666.023	3.147.464	3.666.023
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	252.741.061	251.344.802	12.798.801	12.745.183	299.876.534	302.610.767	565.416.396	566.700.752
Activos por Impuestos Diferidos	0	0	0	0	65.646	59.035	65.646	59.035
Otros Activos no corrientes	0	0	0	0	2.779.522	3.091.135	2.779.522	3.091.135
ACTIVOS NO CORRIENTES	252.741.061	251.344.802	12.798.801	12.745.183	341.028.649	345.869.638	606.568.511	609.959.623
TOTAL ACTIVOS	269.259.677	269.990.718	17.047.385	15.360.515	360.461.270	361.771.127	646.768.332	647.122.360

LINEA DE NEGOCIO	Gas Natural		Gas de Ciudad		Otros		Totales	
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS								
Préstamos que Devengan Intereses	0	0	0	0	15.668.862	10.368.562	15.668.862	10.368.562
Otros Pasivos Financieros	254.324	309.844	127.162	17.023	42.387	102.994	423.873	429.861
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	3.214.288	3.487.839	680.294	187.055	897.181	1.323.027	4.791.763	4.997.921
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	870.512	907.520	186.538	49.858	186.537	301.667	1.243.587	1.259.045
Provisiones	11.007.646	15.045.104	2.341.071	822.709	3.878.193	1.398.016	17.226.910	17.265.829
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes	848.064	1.088.310	181.728	59.791	182.548	362.583	1.212.340	1.510.684
Ingresos Diferidos	0	0	0	0	176.693	261.136	176.693	261.136
Otros Pasivos	0	0	0	0	262.099	0	262.099	0
Pasivos Corrientes en Operación	16.194.834	20.838.617	3.516.793	1.136.436	21.294.500	14.117.985	41.006.127	36.093.038
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenedos para la Venta	0	0	0	0	0	0	0	0
PASIVOS CORRIENTES	16.194.834	20.838.617	3.516.793	1.136.436	21.294.500	14.117.985	41.006.127	36.093.038
Préstamos que Devengan Intereses no corrientes	0	0	0	0	182.209.653	186.707.935	182.209.653	186.707.935
Otros Pasivos Financieros no corrientes	0	0	0	0	5.380.898	5.617.208	5.380.898	5.617.208
Provisiones no corrientes	0	0	0	0	39.125.473	43.496.853	39.125.473	43.496.853
Otros Pasivos no corrientes	0	0	0	0	2.713.488	1.376.641	2.713.488	1.376.641
Ingresos Diferidos no corrientes	0	0	0	0	48.396.282	50.322.004	48.396.282	50.322.004
PASIVOS NO CORRIENTES	0	0	0	0	277.825.794	287.520.641	277.825.794	287.520.641
Capital Emitido	0	0	0	0	187.096.786	187.096.786	187.096.786	187.096.786
Otras Reservas	0	0	0	0	174.070.391	177.058.421	174.070.391	177.058.421
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	0	0	0	0	(33.230.854)	(40.646.618)	(33.230.854)	(40.646.618)
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora	0	0	0	0	327.936.323	323.508.589	327.936.323	323.508.589
Participaciones minoritarias			0	0	88	92	88	92
PATRIMONIO NETO	0	0	0	0	327.936.411	323.508.681	327.936.411	323.508.681
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	16.194.834	20.838.617	3.516.793	1.136.436	627.056.705	625.147.307	646.768.332	647.122.360

LINEA DE NEGOCIO	Gas Natural		Gas de Ciudad		Otros		Totales	
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
ESTADO DE RESULTADOS								
Venta de energía	22.328.550	18.945.007	1.851.156	1.840.863	4.161.110	1.903.939	28.340.816	22.689.809
Otras ventas	102.537	90.413			84.132	171.757	186.669	262.170
Otras prestaciones	370.200	477.760	123.833	200.466	22.970	72.514	517.003	750.740
Ingresos Ordinarios, Total	22.801.287	19.513.180	1.974.989	2.041.329	4.268.212	2.148.210	29.044.488	23.702.719
Compra de energía	(19.079.156)	(13.530.048)	(1.017.822)	(1.090.682)	(3.902.698)	(3.881.985)	(23.999.676)	(18.502.715)
Otros costos de explotación	(96.976)	(134.761)	(141.019)	(104.836)	(223.462)	(84.194)	(461.457)	(323.791)
Costo de Ventas	(19.176.132)	(13.664.809)	(1.158.841)	(1.195.518)	(4.126.160)	(3.966.179)	(24.461.133)	(18.826.506)
Margen bruto	3.625.155	5.848.371	816.148	845.811	142.052	(1.817.969)	4.583.355	4.876.213
Ingresos financieros	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros ingresos	31.784	31.131	0	0	3.570	1.597	35.354	32.728
Otros Ingresos de Operación, Total	31.784	31.131	0	0	3.570	1.597	35.354	32.728
Costos de Mercadotecnia	0	0	0	0	(171.399)	(280.350)	(171.399)	(280.350)
Gastos de Administración	(6.055.221)	(5.399.006)	(1.392.534)	(1.190.725)	(1.282.532)	(1.078.777)	(8.730.287)	(7.668.508)
Otros Gastos Varios de Operación	0	0	0	0	(264.533)	(510.522)	(264.533)	(510.522)
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	0	0	0	0	(2.756.153)	(2.294.694)	(2.756.153)	(2.294.694)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	0	0	0	0	53.085	(12.467)	53.085	(12.467)
Diferencias de cambio	0	0	0	0	2.297.299	397.201	2.297.299	397.201
Resultados por Unidades de Reajuste	0	0	0	0	4.680.914	(1.824.921)	4.680.914	(1.824.921)
Otras Ganancias (Pérdidas)	0	0	0	0	5.960.771	386.301	5.960.771	386.301
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto	(2.398.282)	480.496	(576.386)	(344.914)	8.663.074	(7.034.601)	5.688.406	(6.899.019)
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	0	0	0	0	1.727.363	1.057.183	1.727.363	1.057.183
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuas después de Impuesto	(2.398.282)	480.496	(576.386)	(344.914)	10.390.437	(5.977.418)	7.415.769	(5.841.836)
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto	0	0	0	0	(5)	38	(5)	38
Ganancia (Pérdida)	(2.398.282)	480.496	(576.386)	(344.914)	10.390.432	(5.977.380)	7.415.764	(5.841.798)

27.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

27.1 Juicios y acciones legales.

I. JUICIOS CIVILES

- 1.- Juicio : “Fisco de Chile con Metrogas S.A.”
Tribunal : Séptimo Juzgado Civil de Santiago
Rol N° : C-3275-2008
Materia : Juicio cobro de pesos – traslado de instalaciones de gas
Cuantía : \$ 281.312.614.-

Estado : Pendiente resolución incidente de acumulación de autos
- 2.- Juicio : “Fisco de Chile con Metrogas S.A.”
Tribunal : Séptimo Juzgado Civil de Santiago
Rol N° : C-11.242-2008
Materia : Juicio cobro de pesos – traslado de instalaciones de gas
Cuantía : \$ 396.093.437.-

Estado : Se declaró abandonado el procedimiento
- 3.- Juicio : “Metrogas S.A. con Hoteles de Chile S.A.”
Tribunal : Noveno Juzgado Civil de Santiago
Rol N° : C-14.698-2008
Materia : Juicio ordinario – enriquecimiento sin causa
Cuantía : \$ 559.468.520.-

Estado : Citadas las partes a oír sentencia definitiva
- 4.- Juicio : “Fisco de Chile con Metrogas S.A.”
Tribunal : Décimo Séptimo Juzgado Civil de Santiago
Rol N° : C-33.538-2008
Materia : Juicio cobro de pesos – traslado de instalaciones de gas
Cuantía : \$ 164.560.001.-

Estado : Pendiente resolución incidente de acumulación de autos
- 5.- Juicio : “Hoteles de Chile con Metrogas S.A.”
Tribunal : Décimo Noveno Juzgado Civil de Santiago
Rol N° : C-25.261-2008
Materia : Juicio ordinario declaración de mera certeza
Cuantía : Cuantía indeterminada

Estado : Acogida la excepción de litis pendencia, pendiente apelación

II. JUICIOS LABORALES

- 6.- Juicio : “Camilla Montero, Fernando y otros con PKM Ingeniería y Proyectos Ltda. y otros”
Tribunal : Noveno Juzgado de Letras del Trabajo de Santiago
Rol N° : L-66-2008
Materia : Calificación del despido e indemnizaciones laborales
Cuantía : \$ 254.004.572.-
Estado : Citadas las partes a oír sentencia definitiva

III. JUZGADOS DEL CRIMEN

- 9.- Juicio : “c/ Manuel Emilio Aracena Silva y otros”
Tribunal : Trigésimo Segundo Juzgado del Crimen de Santiago
Rol N° : 2567-2001-5
Materia : Cuasidelito de homicidio e indemnización de perjuicios
Cuantía : Demanda civil M\$ 193.844.-
Estado : Sentencia definitiva absolutoria apelada (I.C.A. Santiago)
Causa con decreto de autos en relación suspendido

27.2.- JUICIOS ANTE TRIBUNALES ARBITRALES

- 7.- Juicio : “Sociedad Eléctrica Santiago S.A. con Metrogas S.A.”
Árbitro : Sergio Urrejola Monckeberg
Materia : Cumplimiento de contrato con indemnización de perjuicios
“Contrato de Servicio de Transporte de Gas”
Cuantía : US\$ 15.392.787.-
Estado : Concluida etapa de discusión
- 8.- Juicio : “Cerámicas Santiago S.A. con Metrogas S.A.”
Árbitro : Olga Feliú Segovia
Materia : Cumplimiento Contrato de Abastecimiento de Gas Natural para Servicio Industrial
Cuantía : U.F. 136.306
Estado : Concluida la etapa de discusión

27.3 SANCIONES ADMINISTRATIVAS

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

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

La Sociedad no tiene garantías de este tipo.

29.- DISTRIBUCION DE PERSONAL

La distribución de personal de la Sociedad es la siguiente para los períodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008.

Ciudad	31-03-2009				Promedio del periodo
	Gerentes y Ejecutivos	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total	
Santiago	24	262	434	720	-
Total	24	262	434	720	-

Ciudad	31-12-2008				Promedio del periodo
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total	
Santiago	25	269	448	742	-
Total	25	269	448	742	-

30.- MEDIO AMBIENTE

Metrogas S.A., así como cada una de sus filiales, 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 sus filiales 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 gasíferas 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 de la más alta pureza (propano HD-5), proveniente de la separación del gas natural.

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.

A la fecha de estos estados financieros, la inversión por este último proyecto es el equivalente a 6, 7 millones de dólares estadounidenses.

31.- HECHOS POSTERIORES

Entre el 31 de marzo de 2009 fecha de cierre de los estados financieros consolidados interinos y su fecha de presentación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.

32.- TRANSICION A LAS NIIF.

32.1. Bases de la transición a las NIIF.

32.1.1.- Aplicación de NIIF 1.

Los estados financieros consolidados de Metrogas S.A., por el periodo terminado el 31 de marzo de 2009 son los primeros estados financieros consolidados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). La Sociedad ha aplicado NIIF 1 al preparar sus estados financieros consolidados.

La fecha de transición de Metrogas es el 1 de enero de 2008. La Sociedad ha preparado su balance de apertura bajo NIIF a dicha fecha. La fecha de adopción de Metrogas a las NIIF.

De acuerdo a NIIF 1 para elaborar los estados financieros consolidados antes mencionados, se han aplicado todas las excepciones obligatorias y algunas de las exenciones optativas a la aplicación retroactiva de las NIIF.

32.2 Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por la Sociedad.

32.2.1.- Combinaciones de negocio.

Metrogas S.A. ha aplicado la exención recogida en la NIIF 1 para las combinaciones de negocios. Por lo tanto, no ha reexpresado las combinaciones de negocios que tuvieron lugar con anterioridad a la fecha de transición de 1 de enero de 2008.

32.2.2.- Valor razonable o revalorización como costo atribuible.

La Sociedad ha elegido medir ciertos ítems de propiedad, planta y equipo a su valor razonable a la fecha de transición de 1 de enero de 2008.

32.2.3.- Beneficios al personal.

La Sociedad ha optado por reconocer todas las ganancias y pérdidas actuariales acumuladas al 1 de enero de 2008.

32.2.4. Reserva de conversión.

La Sociedad ha elegido valorar a cero la reserva de conversión surgidas con anterioridad a 1 de enero de 2008. Esta exención se ha aplicado a todas las sociedades dependientes de acuerdo con lo estipulado en la NIIF 1.

32.2.5.- Instrumentos financieros compuestos.

La Sociedad no ha emitido ningún instrumento financiero compuesto, por lo que esta exención no es aplicable.

32.2.6.- Fecha de transición de subsidiarias, asociadas y entidades controladas conjuntamente, filiales y coligadas con distinta fecha de transición.

Esta exención no es aplicable debido a que tanto la Sociedad matriz como sus afiliadas adoptarán las NIIF por primera vez en la misma fecha (1 de enero de 2009)

32.2.7.- Reexpresión de comparativos respecto de NIC 32 y NIC 39.

La Sociedad ha reclasificado varios títulos como inversiones disponibles para la venta a la fecha de transición según la NIC 39, que según Principios contables chilenos estaban registrados como inversión en otras sociedades.

32.2.8.- Pagos basados en acciones.

Esta exención no es aplicable.

32.2.9.- Contratos de seguros

Esta exención no es aplicable.

32.2.10.-Pasivos por restauración o por desmantelamiento.

La Sociedad no ha detectado a 1 de enero de 2008 ningún activo u operación por el que pudiera incurrir en costos por desmantelamiento o similares, por lo cual no se aplica esta exención.

32.2.11.-Valorización inicial de activos y pasivos financieros por su valor razonable.

La Sociedad no ha aplicado la exención contemplada en la NIC 39 revisada, respecto del reconocimiento inicial a valor razonable con cambios en resultados de instrumentos financieros para los que no existe un mercado activo. Por tanto esta exención no es aplicable.

32.2.12.-Concesiones de servicios.

La Sociedad ha aplicado la exención prevista a sus inversiones en la República Argentina, asignando el valor de los activos de largo plazo al activo intangible y el activo financiero vinculado con la concesión.

32.2.13.-Información comparativa para negocios de exploración y evaluación de recursos minerales.

Esta exención no es aplicable.

32.2.14.- Arrendamientos.

La Sociedad ha decidido utilizar la exención provista en la NIIF 1 y por lo tanto ha considerado los hechos y circunstancias evidentes a la fecha de transición a los efectos de determinar la existencia de arrendos implícitos en sus contratos y acuerdos.

32.3.- A continuación se presenta la conciliación Patrimonio Neto a la fecha de Transición, entre los PCGA chilenos y NIIF:

Conciliación	M\$
Patrimonio Neto al 01/01/08, PCGA chilenos	296.908.382
Revalorización de activo fijo	76.020.739
Reconocimiento de otras provisiones	(25.873.419)
Deterioro de inversiones	(15.478.252)
Impuesto diferido por efectos de la transición a las NIIF	(5.686.320)
Reversa cuentas complementarias de impuestos diferidos	(2.149.964)
Valorización de existencias a valor de mercado	(2.309.961)
Reversa de pasivos diferidos por adopción de NIIF	821.107
Contabilización de activo fijo en leasing	661.069
Valorización de PIAS a valor actuarial	(235.837)
Diferencia en devengamiento de intereses de bonos a tasa efectiva	(85.387)
Incremento de provisión de incobrables	(179.383)
Absorción de ajuste acumulado por diferencia en conversión	237.613
Disminución de patrimonio por absorción de ajuste acumulado por diferencia en conversión	(237.613)
Efecto de la transición a las NIIF	25.504.392
Patrimonio Neto al 01/01/08, NIIF	322.412.774

32.4.- A continuación se presenta la conciliación Patrimonio Neto, Resultados y Estado de Flujo de Efectivo a la fecha de los últimos estados financieros anuales preparados bajo PCGA chilenos y NIIF:

Conciliación	M\$
Patrimonio Neto al 31/12/08, PCGA chilenos	316.547.946
Eliminación de corrección monetaria del patrimonio	(26.427.560)
Reversa resultado al 31/12/08 en PCGA chilenos	9.717.264
Resultado al 31/12/08 en NIIF	(40.646.618)
Incremento en otras reservas	841.926
Revalorización de activo fijo	36.791.382
Actualización de deterioro de la inversión	1.179.857
Efecto de la transición a las NIIF	25.504.392
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros	6.960.643
Patrimonio Neto al 31/12/08, NIIF	323.508.589

Conciliación	M\$
Resultado al 31/12/08, PCGA chilenos	(9.717.264)
Reversa corrección monetaria de activos por variación de IPC	(45.716.227)
Reversa corrección monetaria de pasivos por variación de IPC	128.479
Reversa corrección monetaria de patrimonio por variación de IPC	26.427.560
Actualización neta de cuentas de activo en leasing	(607.822)
Diferencia de cambio de otras provisiones	(10.259.101)
Mayor costo de transporte por variación de otras provisiones	(4.283.920)
Variación de impuestos diferidos	2.580.196
Reversa de amortización de gastos en colocación de bonos	796.832
Diferencia en devengamiento de intereses de bonos a tasa efectiva	(723.279)
Menor cargo a resultado por provisión indemnización años de servicios	191.018
Menor cargo a resultado por depreciación de activos fijos	223.498
Depreciación de activo en leasing	(114.715)
Reversa cuotas pagadas por arriendo de activo en leasing	613.894
Amortización de intereses por activo en leasing	(221.211)
Menor estimación de provisión de incobrables	27.961
Efecto neto de resultado en empresas relacionadas	7.483
Efecto de la trasiación a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros	(30.929.354)
Resultado al 31/12/08, NIIF	(40.646.618)

32.5.- A continuación se presenta la conciliación del Patrimonio Neto y Resultados según PCGA chilenos al 31 de marzo de 2008:

Conciliación	M\$
Patrimonio Neto al 31/03/08, PCGA chilenos	294.467.467
Eliminación de corrección monetaria del patrimonio	(2.375.267)
Reverda resultado al 31/03/08 en PCGA chilenos	2.322.873
Resultado al 31/03/08 en NIIF	(5.841.798)
Incremento en otras reservas	12.721
Efecto de la trasiación a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros	25.504.392
Efecto de la trasiación a las NIIF al 31/03/08	19.622.921
Patrimonio Neto al 31/03/08, NIIF	314.090.388

Conciliación	M\$
Resultado al 31/03/08, PCGA chilenos	(2.322.873)
Reversa corrección monetaria de activos por variación de IPC	(4.261.220)
Reversa corrección monetaria de pasivos por variación de IPC	(29.837)
Reversa corrección monetaria de patrimonio por variación de IPC	2.375.267
Actualización neta de cuentas de activo en leasing	(136.590)
Diferencia de cambio por otras provisiones	3.165.703
Mayor costo de transporte por variación de otras provisiones	(5.326.315)
Variación de impuestos diferidos	419.933
Reversa de amortización de gastos en colocación de bonos	189.733
Diferencia en devengamiento de intereses de bonos a tasa efectiva	(138.629)
Menor cargo a resultado por provisión indemnización años de servicios	251.330
Mayor cargo a resultado por depreciación de activos fijos	(232.607)
Depreciación de activo en leasing	(26.185)
Reversa cuotas pagadas por arriendo de activo en leasing	148.584
Amortización de intereses por activo en leasing	(54.781)
Menor estimación de provisión de incobrables	136.421
Efecto neto de resultado en empresas relacionadas	268
Efecto de la transición a las NIIF al 31/03/08	(3.518.925)
Resultado al 31/03/08, NIIF	(5.841.798)