

MEMORIA ANUAL DE TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A. AL 31 DE DICIEMBRE DE 2001

Señores accionistas:

En cumplimiento de las disposiciones legales y estatutarias vigentes, el Directorio de Transportadora de Gas del Norte S.A. ("TGN" o "la Sociedad") somete a la consideración de la Asamblea de Accionistas la memoria, los balances generales, los estados de resultados, de evolución del patrimonio neto, de origen y aplicación de los fondos, las notas y los anexos, correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000.

Asimismo, se adjuntan los informes del auditor y de la comisión fiscalizadora referidos a los estados contables mencionados.

• Contexto Macroeconómico

Durante el año 2001 la economía argentina agudizó el ciclo recesivo que comenzara en el cuarto trimestre de 1998. De acuerdo a cifras preliminares, durante este año el PBI habría caído alrededor de 3,8% de acuerdo a estimaciones privadas, mientras que el año anterior había caído sólo un 0,5%. Las estimaciones de este indicador para el año 2002 son muy disímiles pero todas coinciden en una importante contracción aunque, a raíz de los profundos cambios en la política económica, estas estimaciones están desactualizadas. También cayeron el consumo en un 4,5%, la inversión bruta interna en un 14,9% y fuertemente las importaciones.

Debido a la recesión, que en 14 trimestres (hasta el mes de diciembre de 2001) contrajo el PBI en un 13,7% y el PBI per cápita en un 18,1%, hubo una deflación en términos de precios al consumidor de 6% acumulada desde 1998. La tasa de desocupación aumentó sensiblemente y se mantiene en el orden de 18,3% (a diciembre 2000 fue de 15,1%) y no hay indicios de que vaya a disminuir en el corto plazo.

En este contexto, tanto los depósitos como las reservas disminuyeron fuertemente.

A pesar de la fuerte baja en las tasas de interés en EEUU como consecuencia de las medidas que la Reserva Federal tomó para reactivar la economía estadounidense, el contexto internacional no influyó positivamente sobre la economía local. Tampoco ayudó el hecho de que la moneda brasileña haya continuado su ritmo devaluatorio.

En el orden doméstico, la crisis política subyacente influyó negativamente en el comportamiento de los agentes económicos. Las acciones del gobierno, tendientes en un primer momento a disminuir el riesgo país mediante la reducción del déficit fiscal, se caracterizaron por ser reactivas en vez de proactivas.

Luego de una serie de renuncias al Ministerio de Economía, asumió como ministro el Dr. Domingo Cavallo, quien ante la imposibilidad de financiar el déficit fiscal con nuevas emisiones de deuda y las condiciones de sostenibilidad requeridas por el FMI, impuso una política de déficit cero. Con el fin de lograr esta meta y así poder honrar los vencimientos de deuda evitando el default, el gobierno incrementó la alícuota del impuesto a las transacciones financieras, tributo de fácil recaudación incorporado meses antes por la administración de Fernando De la Rúa para morigerar el deterioro

en los ingresos fiscales provocado por la caída en el nivel de actividad. Asimismo, se realizaron una serie de fuertes ajustes sobre el gasto público primario focalizados en la disminución de sueldos del personal del estado y de las jubilaciones. Todo ello realimentó la retracción del consumo y la consiguiente caída de las recaudaciones impositivas, con lo cual el objetivo del déficit cero se tornó incumplible.

Las expectativas de no materialización de la ayuda comprometida con el FMI por incumplimiento de metas fiscales desencadenaron finalmente, a fines de noviembre, una corrida importante sobre los depósitos del sistema financiero, luego de meses de paulatino descenso de los mismos. El gobierno, en consecuencia, se sintió obligado a contener la salida de fondos del sistema financiero mediante normas inéditas que limitaban el uso en efectivo de los depósitos en el sistema financiero por parte del público. Ello, junto con la agudización de la espiral recesiva y el desprestigio en que había caído el gobierno, extremadamente debilitado luego de las elecciones legislativas de octubre, desencadenó una serie de protestas públicas y desmanes que provocaron la renuncia del presidente Fernando De la Rúa. Como consecuencia de la acefalía provocada por la vacante existente desde la renuncia del vicepresidente en octubre de 2000, la Asamblea Legislativa eligió al gobernador de la provincia de San Luis Adolfo Rodríguez Saá como Presidente por un periodo limitado (hasta un eventual llamado a elecciones). El flamante Presidente anticipó una serie de anuncios, y proclamó la entrada de la Argentina en default de pagos de su deuda. Rodríguez Saá renunció una semana después aduciendo falta de apoyo político.

El Congreso designó, en consecuencia, como Presidente al senador Eduardo Duhalde, el 1° de enero de 2002, quien asumió en un contexto de extrema incertidumbre política. En sus primeros discursos el nuevo Presidente confirmó el no pago de los servicios de deuda, y sugirió que se terminaría con la paridad establecida desde abril de 1991 por la Ley de Convertibilidad.

De hecho, el 6 de enero se sanciona y promulga la Ley N° 25.561 de Emergencia Pública y de Reforma del Régimen Cambiario que fija las condiciones normativas básicas para la salida inmediata del régimen de convertibilidad. Dicha ley, entre otras disposiciones, deja sin efecto las cláusulas de ajuste en dólar u otras monedas extranjeras y los mecanismos indexatorios incluidos en los contratos de servicios públicos celebrados por la Administración Pública, estableciéndose que las tarifas resultantes quedan fijadas en una relación de un peso a un dólar estadounidense.

La Ley autoriza, asimismo, al Poder Ejecutivo Nacional a renegociar los contratos respectivos bajo pautas que tomen en consideración, entre otros aspectos, la rentabilidad de las empresas prestadoras.

En este contexto, dada la profundidad y complejidad de la crisis económica y política, se hace difícil prever la evolución de los acontecimientos en el año que se inicia y, de qué manera se restablecerá, en un contexto de orden público y normativo, la confianza necesaria para volver a poner al país en condiciones de permitir la vuelta a la normalidad de su actividad económica y financiera.

Desde el punto de vista estricto de nuestra empresa, el ejercicio 2002 se inicia con una sustancial e insostenible alteración, impuesta por los poderes públicos, de los parámetros básicos de su ecuación económica en un contexto de ruptura generalizada de los marcos contractuales. El futuro de la Sociedad depende ahora de que se restablezcan, a la máxima brevedad posible, las condiciones contractuales que permitan recomponer la situación económico - financiera de una empresa sana, que

ha contribuido de manera notable a la expansión y modernización de la infraestructura energética del país mediante la continua y sistemática reinversión de la mayor parte de sus utilidades y que ha apelado accesoriamente a financiamiento genuino a largo plazo en condiciones totalmente compatibles con el carácter de la inversión realizada.

- **Aspectos Regulatorios**

Durante el año 2001 el ENARGAS avanzó en el proceso de la segunda revisión quinquenal de las tarifas que habrían de regir en el período 2003-2007, para lo cual definió una metodología basada en la revisión integral de costos, también denominada "full rate case". Sin embargo, las profundas modificaciones al sistema tarifario de la Ley del Gas 24.076 introducidas por la Ley de Emergencia Pública y de Reforma del Régimen Cambiario condujeron a una suspensión de dicho proceso por decisión de la Autoridad Regulatoria.

Cabe destacar que la Sociedad enfrenta ahora una cuestión absolutamente esencial para su desenvolvimiento futuro: la renegociación de su Licencia con el Estado Nacional en el marco del Decreto 293/2002 de fecha 12 de febrero de 2002.

Dicha norma crea la Comisión de Renegociación de Contratos de Obras y Servicios Públicos que deberá asesorar al Ministerio de Economía en el cometido de renegociar los contratos respectivos y que, en un plazo de 120 días contados desde la fecha de su entrada en vigencia deberá elevar al Poder Ejecutivo Nacional las respectivas propuestas.

Los acuerdos serán firmados por el mencionado ministerio ad referendum del Poder Ejecutivo Nacional para ser tratados con carácter no vinculante por las comisiones bicamerales del Congreso encargadas de fiscalizar las negociaciones de las empresas de servicios públicos según el marco legal preexistente.

- **Una mirada regional**

Dada la inserción del sistema de gasoductos de TGN en la matriz energética del Cono Sur y el rol protagónico asumido por la Sociedad en el pasado reciente en la concreción de la mayoría de los proyectos de exportación de gas argentino a nuestros países vecinos, resulta relevante continuar destacando la evolución de este proceso integrador.

Así es que a nivel regional, durante el año 2001 continuó el proceso de expansión de la infraestructura de integración energética del Cono Sur americano. En este ámbito y específicamente en lo referido al transporte de gas natural, durante este período dio comienzo la construcción de un gasoducto a Uruguay así como la consolidación del resto de los proyectos de integración entre la Argentina y sus vecinos Brasil, Chile y Uruguay.

Como hechos más relevantes se destacan en particular:

- El inicio de la construcción del Gasoducto Cruz del Sur, que comenzó a principios de año, el cual permitirá en una primera fase, el abastecimiento de gas argentino a las ciudades de Colonia, Montevideo y otras localidades del sur de la República Oriental del Uruguay. Este gasoducto de 24" de diámetro, si bien tendrá en su

tramo inicial (Punta Lara - Montevideo) una capacidad de transporte mucho mayor, transportará inicialmente un promedio diario estimado de 0,5 MMm³/d. La operación de este gasoducto estará disponible a partir de mayo de 2002.

- La continuación de los preparativos para el lanzamiento de la segunda fase del Gasoducto Transportadora Sulbrasileira de Gas S.A. ("TSB"), el cual unirá la ciudad de Uruguaiana en el Estado brasileño de Río Grande do Sul (actualmente abastecida por TGN y por Transportadora de Gas del Mercosur "TGM") con Porto Alegre ciudad capital de dicho estado. Este gasoducto de 615 km de longitud y 24" tendrá capacidad para transportar hasta Porto Alegre 12 MMm³/d. La primera fase del proyecto, en operaciones desde junio de 2000, comprende dos secciones de 25 km cada una, la primera conectando TGM con una central térmica en la ciudad de Uruguayana y la segunda en Porto Alegre conectando el tramo San Pablo-Porto Alegre del gasoducto de Transportadora Brasileira Gasoducto Bolivia-Brasil S.A. ("TGB") con un polo petroquímico que es uno de los principales consumidores de gas en el área.
- Los importantes descubrimientos de gas natural realizados en los últimos años en Bolivia, que no sólo permitieron la concreción del gasoducto TGB en Bolivia y TBG en Brasil, sino que adicionalmente, dieron lugar al desarrollo de otros ambiciosos proyectos para movilizarlo. Entre ellos podemos destacar futuras expansiones del gasoducto Bolivia-Brasil y el desarrollo de un proyecto para exportar Gas Natural Licuado ("GNL") hacia los mercados internacionales a partir de un gasoducto que llevaría el gas natural hacia algún puerto del norte chileno.
- El comienzo de las tareas previas para el desarrollo de las reservas de gas en Camisea, Perú. Tecgás, uno de los accionistas de TGN, es el operador técnico del consorcio encargado de la construcción y operación de un gasoducto con una capacidad inicial de 8 MMm³/d, que cruzará los Andes para abastecer las zonas residenciales e industriales más importantes del país, y a una planta de GNL la cual estará destinada principalmente a la exportación.

• La industria del gas en Argentina

Durante el año 2001, la profundización de la crisis económica en la Argentina repercutió, como no podía ser de otra forma, en la industria del gas. Los consumos industriales descendieron un 3 % y los residenciales un 3,5% respecto al año 2000.

Se observó también una merma en la generación térmica de energía eléctrica, aunque ello se debió principalmente al elevado nivel de generación hidroeléctrica permitido por el nivel de agua en los embalses, lo que limitó el despacho de las centrales térmicas. Ello se demuestra a través de la variación observada en los precios monómicos de la energía en el Mercado spot con valores que variaron desde 27,6 \$/Mwh en el año 2000 (precio promedio anual) hasta 23,4 \$/Mwh en el 2001.

La caída en los consumos de gas durante el año 2001 contrasta claramente con el crecimiento ininterrumpido registrado desde 1992, el que se verificó incluso en aquellos años en los que también se vivieron crisis económicas, las cuales, a diferencia de la actual, fueron repercusiones de situaciones que se vivían en terceros países.

Desde la privatización de los servicios públicos de gas natural, se ha evidenciado un crecimiento acumulado del 31% en el consumo interno del fluido, destacándose en los rubros industriales un aumento del consumo de un 27 % y un crecimiento acumulado del 48 % en la demanda de gas originada en la generación térmica. Esta última, a su vez, no sólo se ha visto motorizada por el incremento del consumo de energía eléctrica registrado en el mismo período sino también por las ventajas competitivas de las nuevas tecnologías de ciclos a gas y combinados que indujeron a los inversores privados a priorizar la inversión en generación térmica a gas frente a otras alternativas de generación.

Consumo de Gas Natural - Miles de millones de m³

	2001 (1)	2000	1999	1998	1997	1996	1995	1994	1993
Residencial	6,7	6,9	6,6	5,9	5,8	5,9	5,8	5,7	5,6
Comercial	1,0	1,1	1,0	0,9	1,0	1,2	1,2	1,4	1,6
Industrial	9,7	10,0	9,8	9,9	9,8	9,4	9,1	8,7	7,6
Usinas	8,7	10,9	10,7	8,5	8,5	8,6	5,9	5,2	5,9
G.N.C.	1,9	1,7	1,5	1,4	1,2	1,1	1,0	0,9	0,8
Otros	0,7	0,7	0,6	0,6	0,5	0,2	0,3	0,3	0,3
Total	28,7	31,3	30,2	27,2	26,8	26,4	23,3	22,2	21,8
Indice	131,7	143,6	138,5	124,8	122,9	121,1	106,9	101,8	100,0

(1) Estimaciones

Demanda de energía primaria por fuente (2000)

	Petróleo	Gas Natural	Carbón	Nuclear	Hidro- electricidad
EEUU	39,4%	25,8%	24,8%	9,0%	1,0%
Canadá	35,8%	30,2%	12,6%	8,1%	13,3%
México	66,2%	25,1%	4,8%	1,4%	2,5%
Total América del Norte	40,4%	26,2%	22,7%	8,5%	2,2%
Argentina	37,1%	55,0%	1,3%	3,0%	3,7%
Brasil	63,6%	6,4%	9,2%	1,1%	19,7%
Chile	53,4%	23,5%	15,8%	0%	7,2%
Colombia	51,0%	25,7%	10,7%	0%	12,6%
Venezuela	42,7%	46,3%	0,6%	0%	10,4%
Otros países de S & C América	77,6%	11,4%	1,1%	0,0%	9,9%
Total Sur y Centro América	58,8%	22,5%	5,4%	0,8%	12,6%

Fuente: BP Statistical Review of World Energy

- **Oferta de Gas**

Actualmente la Argentina se encuentra entre los países con mayores reservas probadas de gas natural de Sudamérica (778 MMMm³) que, combinadas con el alto grado de desarrollo de su estructura gasífera ya sea para el mercado local o para exportación, han posibilitado que el país se posicione como eje energético regional.

Las obras de integración encaradas en los últimos años, así como los proyectos que es de esperar se concreten en el futuro, permiten proyectar que nuestro país consolidará esa posición a mediano plazo, en la medida de que se resuelvan los problemas coyunturales de la economía en su conjunto. Esto se sustenta en el alto horizonte de reservas que aún poseen las cuencas de nuestro país, las cuales son del orden de los 17 años y se potencia por el crecimiento de los mercados del fluido en los países vecinos que, registrando aún una baja tasa de penetración del gas natural en su matriz energética, presentan expectativas de mantener altas tasas de crecimiento de la demanda energética en general y del gas natural, en particular.

La infraestructura gasífera de nuestro país, ha ido creciendo sin detenerse desde la privatización de la actividad, volcándose hasta la fecha recursos del orden de los 4.700 millones de dólares en activos destinados al transporte y distribución de gas natural.

Estas inversiones han posibilitado que hoy el país cuente con una red troncal de gasoductos de más de 12.787 km, una red de distribución de más de 106.000 km y varios gasoductos de exportación que en territorio argentino suman otros 2.075 km.

En el año 2001 la producción anual de gas natural ascendió a 45.916 millones de metros cúbicos, provenientes un 56,6% de la cuenca neuquina y un 17,1% de la cuenca noroeste. Este volumen marcó un nuevo récord histórico para el país, representando un incremento de 2,3% con respecto al año 2000. Dada la caída en la demanda del mercado interno, el incremento de la producción tuvo como destino principal a los mercados de exportación, en particular a Chile, Brasil y Uruguay.

Gas Natural - Reservas y producción a fines de 2000

	Reservas Comprobadas MMm ³	Producción de 2000 MMm ³	Horizonte Años	Reservas Probables MMm ³
Noroeste	153.525	7.097	22	60.808
Neuquina	399.128	25.840	15	73.777
Otros	224.955	11.935	19	136.935
Total Argentina	777.608	44.872	17	271.520

Fuente: Secretaría de Energía

- **El negocio de la Sociedad**

A nueve años de la toma de posesión del sistema de gasoductos Norte por parte de la Sociedad, resulta importante destacar la prioridad que TGN le ha conferido a la expansión de su capacidad, liberando los cuellos de botella existentes hasta 1991 que dificultaban gravemente el acceso al gas natural para uso residencial e industrial en todos los centros urbanos del país, permitiendo además el acceso al servicio de gas natural a vastos sectores de nuestra economía y facilitando el flujo del fluido con destino a la exportación.

Desde el año 1992, TGN expandió la capacidad de transporte en más de un 130 % (30 MMm³/d). Esta política requirió inversiones totales equivalentes a US\$ 1.024 millones, las cuales fueron principalmente destinadas a la construcción de más de 1.240 km de cañerías y de siete nuevas plantas compresoras, adicionando más de 140.000 HP de potencia instalada en todo su sistema.

Cabe señalar que durante el presente ejercicio la Fundación Invertir -una entidad de derecho privado, integrada por empresarios y autoridades gubernamentales, que promueve inversiones en nuestro país- otorgó a TGN el Premio Invertir 2001 por la concreción del proyecto que hizo viable la primera exportación de gas a Brasil en el segundo semestre de 2000.

TGN ha incursionado en otras actividades relacionadas con su negocio central, principalmente brindando servicios de operación y mantenimiento de instalaciones de transporte pertenecientes a terceros. De esta manera, en forma directa o a través de empresas relacionadas, actualmente opera gasoductos en nuestro país, Chile y Brasil.

	2001	2000	1999	1998	1997	1996	1995	1994	Totales
Gasoductos: km Agregados	47,5	332,4	20	97,7	257,4	246,6	187,1	54,7	1243,4
Compresoras: HP Agregados	-	23.900	6.900	83.900	-	-	-	27.840	142.540
Aumentos de capacidad	0,2	4,1	5,7	6,4	4,1	3,5	1,9	4,5	30,4

Valores al 31 de Diciembre de 2001

	Gasoducto Norte	Gasoducto CO	O&M	Total
Km	3.074,5	2.332	2.248	7.654,5
Diámetro	24"	30"	-	-
Estaciones Compresoras	9	8	2	19
miles de HP	133,07	169,94	30	332,71
Contratos Firme MMm ³ /d	21,97	31,02	NA	52,99
Año de Construcción	1.960	1.981	1996/2000	-

- **Hechos salientes del ejercicio 2001**

Transporte de Gas

El año finalizado el 31 de diciembre de 2001, estuvo fuertemente marcado por la crisis económica del país. La sensación de deterioro progresivo de la situación socio-económica, acompañada por la imposibilidad de acceso a los mercados de capitales y, más importante aún, la incertidumbre reinante sobre los tiempos y formas que asumiría un proceso de recuperación, determinaron la postergación de decisiones de inversión en casi todas las actividades productivas del país.

Para TGN en particular, luego de tantos ejercicios con altas tasas de reinversión en la actividad, sobre todo con destino a la expansión, el ejercicio 2001 trajo consigo la estabilización de su sistema, habiendo incrementado en sólo 0,2 MMm³/d, lo que representa menos del 0,4 % de su capacidad de transporte en firme sobre los Gasoductos Norte y Centro Oeste.

Operación y Mantenimiento de Gasoductos de Terceros (O&M)

La Sociedad ha continuado incorporando actividades de operación y mantenimiento de gasoductos. El 24 de octubre de 2001 se firmó el contrato de Operación y Mantenimiento con Gasoducto del Pacífico S.A., en virtud del cual, a partir del 30 de enero de 2002 y por un período de cinco años, TGN se hace cargo de la O&M de su gasoducto, el cual tiene una extensión de 644 km. Los 299 km correspondientes al territorio argentino serán responsabilidad de TGN, en tanto que los 345 km sobre territorio chileno serán operados y mantenidos a través de la sociedad vinculada Comgas Andina S.A..

Este nuevo contrato se suma a otros vigentes, acordados en ejercicios anteriores, como los gasoductos Norandino, Entrerriano, Petrouuguay, los gasoductos a Paso de los Libres (propiedad de TGM), y Paso de los Libres-Uruguayana (propiedad de TSB).

De la misma manera en que Comgas presta los servicios de O&M en territorio chileno (para Gas Pacífico y Norandino), COPERG, sociedad en la cual TGN participa accionaria y operativamente, presta servicios en territorio brasileño, actualmente para el tramo de 25 km de gasoducto que une el cruce del Río Uruguay en la frontera argentino-brasileña hasta el punto de conexión de la usina termoeléctrica de AES Uruguiana.

En lo que respecta al gasoducto GasAndes, el plazo de vigencia del contrato de operación y mantenimiento vigente desde 1997 finalizó en octubre de 2001 y sólo fue prorrogado provisoriamente hasta febrero del 2002, a la espera de que el ENARGAS autorice el cambio de operador.

Estrategia comercial futura

La continuidad de la dinámica de crecimiento de la Compañía está condicionada a la forma en que se reestructure la actividad regulada del transporte y distribución de gas natural en el marco de la normativa vigente a partir de la sanción de la Ley N° 25.561 de Emergencia Pública y el Decreto N° 293/02.

No obstante, TGN continuará apostando al crecimiento de la demanda en el país y la región intentando estructurar, activar y viabilizar las iniciativas y proyectos propios y de terceros en los que la participación de la Sociedad permita el acceso al gas natural de nuevos consumidores. En particular y en el corto plazo, TGN está intentando desarrollar nuevos proyectos para ampliar su capacidad de transporte en firme para abastecer el crecimiento eléctrico e industrial en la zona central de Chile a través del gasoducto GasAndes y en el Litoral uruguayo para la distribuidora de gas de Paysandú a través del gasoducto Entrerriano hasta la localidad de Colón.

También Brasil es una prioridad para TGN, al acompañar el incremento en la penetración del gas natural en la zona sur de dicho país. Para ello, participa activamente en el desarrollo del proyecto TSB que uniendo las localidades de Uruguayana, hoy ya conectada al sistema de transporte argentino a través de los gasoductos de TGM y TGN, con Porto Alegre, permitirá, una vez concretado, exportar gas de Neuquén hacia esa región.

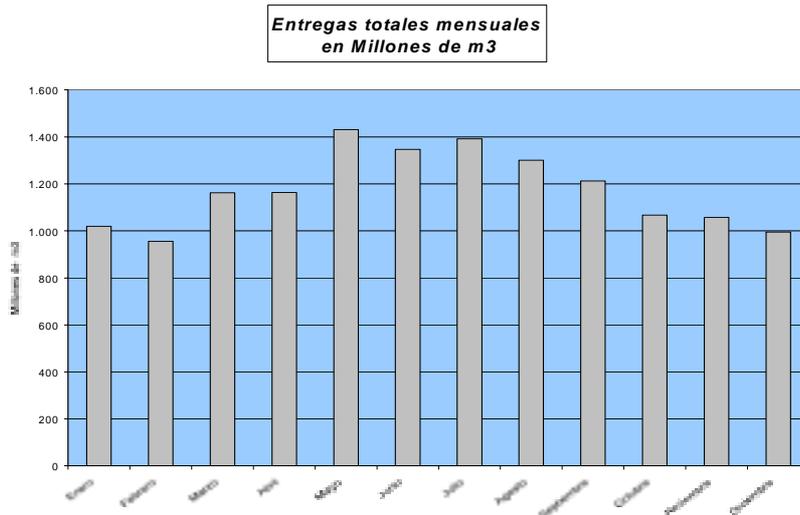
La Operación del Sistema de Gasoductos de TGN

Transporte

Durante el año 2001 TGN transportó y entregó a sus clientes 14.426 MMm³ de gas, registrándose el récord de entregas el 27 de julio con 53,2 MMm³. Se consolidó el

transporte de gas asociado a exportaciones a países limítrofes. Al respecto cabe destacar que del total transportado, 3.300 MMm³ fueron exportados a Chile, Brasil y Uruguay (23%).

Se inauguraron obras de confiabilidad en el sistema de gasoductos de TGN, que incluyeron la mejora de los sistemas auxiliares de Plantas Compresoras y la construcción de 30 km de loop de Ø 24" en el Sistema Norte y 18 km de cañería de Ø 30" en el Sistema Centro-Oeste.



Estas obras resultan especialmente importantes considerando, entre otros aspectos, el alto factor de carga que registran ambos gasoductos durante todo el año merced a la creciente importancia del consumo de las centrales de generación eléctrica provistas de turbinas a gas, que compensan la estacionalidad de los consumos residenciales.

Mantenimiento e inversión en Gasoductos

□ **Integridad**

Durante el ejercicio se desarrollaron diversas actividades destinadas a la mejora permanente de las condiciones de integridad de los gasoductos. Por una parte, las mismas cumplieron con las condiciones regulatorias estipuladas por el ENARGAS y, por otro lado, respondieron a criterios propios de TGN que exceden el marco normativo.

Caben citar, como las más importantes, las siguientes acciones:

- Reparación y acondicionamiento de riberas de ríos o arroyos y erosiones en 70 locaciones comprendidas principalmente en el tramo Campo Durán-Tucumán del Gasoducto Norte. De tales intervenciones, 20 se consideran mayores y 50 menores.
- Mejoras en el sistema de prevención de corrosión a través de la instalación de nuevos mojones, estaciones de medición, unidades de control de protección catódica, acondicionamiento de los caños camisas, clasificación y muestreo de suelos, etc.

Inspección interna de 1400 km de cañería, dando lugar a la detección y reparación de defectos y el reemplazo preventivo de varios tramos de gasoducto

□ ***Prevención de daños por terceros***

Durante el año 2001, TGN ejecutó un programa intensivo para prevenir daños sobre sus gasoductos por parte de terceros. Las actividades incluyeron mejoras en la señalización, así como la entrega del Manual de Prevención tanto a superficiarios ubicados en zonas cercanas a los gasoductos como también a municipalidades y entidades que, por la índole de su fin específico puedan realizar trabajos de excavación de tierras. Durante el ejercicio hubo una baja importante en la cantidad de incidentes susceptibles de provocar contactos inadvertidos con los gasoductos.

□ ***Constitución de convenios por servidumbre de paso de gasoducto***

TGN continuó con la actividad de normalización de la situación de las servidumbres administrativas relacionadas con los propietarios de inmuebles afectados por sus gasoductos. El proceso estuvo destinado al envío de ofertas por cánones indemnizatorios, la celebración de convenios de pago y la constitución de servidumbres en los casos de instalaciones construidas por TGN. Al cierre del año se alcanzó a regularizar el envío de propuestas al 92% de los propietarios involucrados y se firmaron convenios con el 50% de los mismos, dentro de las previsiones de la Resolución ENARGAS 584/98.

Mantenimiento e inversión en activos de compresión y medición

Durante el ejercicio 2001 se concretó la consolidación de las actividades de administración de los activos de compresión y medición en lo referente a sus políticas y prácticas de diseño, implementación y mantenimiento. Se adoptaron los criterios más modernos de mantenimiento, acordes a la realidad de TGN.

En la reseña de las actividades y objetivos destacables alcanzados se debe mencionar la optimización de los stocks de seguridad en plantas compresoras, reduciéndolos en un 50 %; la conclusión de inspecciones técnicas en todas las plantas incorporando la práctica API RP 572 (Aptitud de Servicio); el desarrollo del plan anual de estudios de integridad de plantas compresoras; la implementación de mejoras en los sistemas de lubricación, encendidos electrónicos, filtros y otros; la reprobación de la planta compresora de San Jerónimo para aumentar la presión, la conclusión de 44 análisis de condición de motocompresores, 5 performance testing de turbo compresores y 37 análisis de vibraciones.

Asimismo, en estaciones de medición y regulación se realizaron mejoras que permitieron reducir sustancialmente el gas no contabilizado, se logró el 100% de índice de capacidad de reserva en plantas reguladoras y se comenzó a desarrollar los planes de contingencias conjuntos con los clientes.

Por otra parte, se completaron 23 proyectos, entre otros la instalación de aeroenfriadores en Baldissera, la reprobación en la EMR Arteaga, el cambio de válvulas de PC Lavalle, y el control general de emisiones gaseosas en Plantas Compresoras.

Asimismo, se elaboró una estrategia global para seleccionar proveedores de equipos compresores, se elaboraron 36 diseños y se revisaron 19 ingenierías de proyectos y

se incorporaron 148 estándares y típicos de diseño de proyectos. También se modelizó la evaluación y el riesgo para los proyectos de modificación al sistema de transporte, se realizaron estudios alternativos de probables reemplazos de plantas compresoras y se confeccionó el plan preliminar de proyectos para los próximos siete años.

Sistemas y Comunicaciones

Las actividades correspondientes al año 2001 giraron en torno a dos aspectos básicos: el mejor aprovechamiento de la plataforma tecnológica ya disponible en la Sociedad, y la orientación hacia la implementación de nuevas herramientas que permitan mejorar la eficiencia y la confiabilidad de las operaciones.

Alineado con el primer objetivo se trabajó en la mejora y difusión de nuestra Intranet y en el desarrollo y puesta en servicio del módulo de integración con SAP. Este módulo permite la total integración de la información transaccional (SAP) y no transaccional (TGNNet).

Por otra parte se avanzó en el uso de la plataforma *web* para la integración vertical del negocio a través de los portales de compras y clientes. El portal de compras permite el intercambio de información y cotizaciones entre TGN y sus proveedores de manera rápida y sencilla. Una vez que se complete la puesta en producción de la *web* de clientes, se permitirá intercambiar información sobre nominaciones, pedidos de gas y balances entre productores, cargadores y transportistas haciendo la operatoria diaria más transparente.

Con el objetivo de aumentar la eficacia en las comunicaciones y reducir los viáticos asociados a las reuniones de trabajo se implementó un sistema de videoconferencia de última generación, que abarca los siete sitios de TGN con mayor personal. El sistema permite la realización de multiconferencias y el trabajo colaborativo con acceso y modificación de los mismos documentos simultáneamente.

A fin de centralizar e integrar la información sobre el sistema de gasoductos, como parte del programa de "*Risk Management*" que lleva adelante la Compañía, se ha desarrollado una aplicación específica en el ambiente SAP, con los módulos de traza, registro de fugas, datos de suelos, propietarios y construcciones aledañas al gasoducto. Esta herramienta permite conocer rápidamente la totalidad de los datos y antecedentes asociados a cada punto o tramo del gasoducto.

En la remodelada Sala de Control de Gas se instaló un sistema de *videowall* de última tecnología, en reemplazo de los anteriores proyectores, lográndose una altísima definición y distribución de luz uniforme en toda la pantalla.

Se migró el Sistema SCADA de TGN a nuevos servidores de mayor capacidad ampliándose la posibilidad de almacenamiento y la *performance* anterior, de acuerdo a la demanda de información operativa.

Como proyectos focalizados en incrementar la seguridad, capacidad y disponibilidad de los sistemas se reemplazaron los equipos de radio-enlace entre Buenos Aires y San Jerónimo, se reemplazó el anterior sistema operativo de redes (Novell) por Windows 2000 en Sede y Plantas, se migró la plataforma de almacenamiento central de datos a una nueva arquitectura de alta disponibilidad y performance (Storage Area Network), se instaló equipamiento y software de monitoreo de redes a fin de mantener

un mejor control y prevenir inconvenientes, se amplió la capacidad de la red de datos corporativa (WAN) y se duplicó la capacidad de conexión a Internet.

Situación financiera

En un contexto de crecientes restricciones al acceso a los mercados financieros, las actividades propias de la Sociedad durante el ejercicio no requirieron la obtención de fondos netos adicionales en el mercado financiero, ya sea para inversiones en activos fijos o para refinanciar vencimientos de la deuda a largo plazo.

En efecto, TGN pudo reducir su endeudamiento financiero en \$ 26,5 millones durante el presente ejercicio luego de haber pagado intereses de su deuda financiera por \$ 57,6 millones y aplicado \$ 36,9 millones a inversiones en activos fijos del sistema.

Cabe mencionar, sin embargo, que a pesar del virtual cierre del crédito externo a mediados del año, TGN mantuvo el acceso al crédito local a corto plazo y pudo obtener líneas de financiamiento internacional a corto plazo por US\$ 13 millones.

En el mes de diciembre se desencadenó el proceso agudo que desembocó con el abandono, a comienzos de 2002, del régimen cambiario bajo el cual la Sociedad desarrolló su actividad desde la privatización de la actividad a fines de 1991.

El control de cambios impuesto durante ese mes y las restricciones al giro de divisas al exterior dispuestos por el Gobierno Nacional, impidieron que la Sociedad cumpliera con su obligación de pago de la cuota mensual de US\$ 3,3 millones, incluyendo pago de capital e intereses, de las obligaciones que la Sociedad mantiene con la Corporación Financiera Internacional. En virtud de las condiciones originales de ese financiamiento, los acreedores del exterior procedieron a cobrar dicha cuota por medio de la utilización de una carta de crédito emitida oportunamente por un banco internacional, ING, quien garantiza contractualmente dos cuotas de dicha transacción.

El nuevo contexto normativo que surge a partir de la Ley de Emergencia Pública impone, entre otros aspectos, no sólo el abandono del régimen cambiario, sino también el congelamiento en moneda argentina de las tarifas por el servicio de transporte de gas.

El impacto patrimonial del nuevo contexto hasta la fecha de la publicación de los presentes estados contables, y que está ampliamente descripto en los mismos, ha alterado integralmente la capacidad financiera de TGN al punto tal que la factibilidad futura de hacer frente a sus obligaciones dependerá del desarrollo de las variables macroeconómicas y de qué manera las mismas se reflejan en los acuerdos a los que se deberá arribar en el marco de las negociaciones que impone el nuevo marco legal de la actividad.

Es en este marco que, durante los primeros meses de 2002, con el sólo fin de preservar su capacidad de asegurar a) la continuidad de la operación segura y confiable de su sistema de gasoductos en los términos de la Ley del Gas y la Licencia, b) el principio de empresa en marcha y c) un tratamiento igualitario a todos sus acreedores financieros, la Sociedad se ha visto obligada a postergar el pago de los vencimientos de capital de su deuda financiera producidos hasta la fecha de la emisión de los presentes estados contables.

Lamentablemente la magnitud de la desvalorización de la moneda argentina y la evolución de las demás variables socio-económicas hacen virtualmente imposible adelantar un pronóstico al respecto.

Calidad, Seguridad y Medio Ambiente

Se ha actualizado la política en materia de Salud, Seguridad, Medio Ambiente y Riesgos con el fin de mejorar las condiciones seguras de trabajo y el cuidado del medio ambiente. A tal fin se ha conformado un *Comité de Políticas* con la función de definir y actualizar en forma permanente los lineamientos básicos en materia de Seguridad.

Como hechos salientes se pueden mencionar entre otros:

- Se reacondicionaron los escapes de 61 máquinas posibilitando la medición de gases contaminantes en las mismas atendiendo la respectiva norma US EPA. Se realizaron mediciones semestralmente y se efectuaron estudios para determinar los impactos ambientales potenciales.
- Se está llevando a cabo un importante programa de capacitación en materia de seguridad y medio ambiente que involucró el desarrollo de un sistema de capacitación a distancia sumado a los cursos presenciales.
- Desde principios de año se habilitó el Sistema de Incidentes en Intranet para su investigación, informe y seguimiento. El mismo ayuda a la elaboración de estadísticas, análisis de causas y seguimiento de las recomendaciones generadas en las investigaciones de los mismos.
- Se han efectuado varios simulacros a efectos de consolidar los aspectos positivos de actuación e identificar oportunidades de mejora en el marco del proceso de Mejora Continua.
- Se implementó un programa de mediciones de Higiene Industrial en las plantas a fin de verificar la salubridad del ambiente laboral.
- Se realizaron más de 80 reuniones preliminares con empresas contratistas de obras y servicios con el objeto de transmitir los lineamientos y expectativas de TGN en cuanto a las políticas de Salud, Seguridad y Medio Ambiente.
- Se realizaron los estudios ambientales de los proyectos de ampliación de los Loops de transporte de gas de los gasoductos Norte y Centro Oeste.

El Desarrollo de Nuestros Recursos Humanos

Capacitación

La dinámica de crecimiento de TGN y su transformación tanto en el plano técnico-operativo como de gestión, así como la creciente tecnología aplicada a sus actividades, se traduce en la necesidad de desarrollar actividades de capacitación de los recursos humanos de carácter intensivo y focalizado en temas específicos.

En este contexto, se dictaron un total de 39.800 horas-hombre de capacitación equivalentes a 75 horas de capacitación per cápita promedio.

Entre los programas y cursos más relevantes por su aporte al desarrollo en tareas técnicas, operativas y de gestión, se destacan:

- Programa de Desarrollo Personal y Profesional,
- Comunicaciones en la Empresa,
- Programa de Desarrollo para Jóvenes Profesionales,
- Formación de Instructores Operativos,
- Idiomas,
- Principios Generales de la Industria del Gas en un Contexto Desregulado,
- Prevención de Accidentes e Incidentes,
- Manejo Defensivo,
- Detección de Pérdidas,
- Integridad de Gasoductos, Medición y Regulación.

Programa de Jóvenes Profesionales (JP)

Luego de la enriquecedora experiencia alcanzada con el Programa de Jóvenes Profesionales en los años 1999 y 2000, TGN reiteró en el 2001 el objetivo de formar jóvenes con potencial para desarrollarlos en el mercado del transporte de gas, incorporando profesionales, recientemente graduados en las carreras de Ingeniería y Ciencias Económicas.

El programa intensificó el desarrollo laboral de los JP en prácticas de campo y de gestión, asignando algunos de ellos a las plantas compresoras, y otros a tareas operativas y administrativo-financieras en Sede

Los pilares sobre los que se formuló el Programa 2001 fueron: intensa capacitación y rotación por otras áreas de la Sociedad. Esto permitió acentuar el espíritu de grupo y alcanzar mayor compromiso en las tareas gracias a la interacción con otros departamentos.

Acciones con la Comunidad

La dispersión de las actividades y bienes de TGN a lo largo de buena parte del territorio nacional es una característica de la Sociedad. TGN convive con diferentes situaciones y realidades geográficas y sociales lo que constituye un continuo desafío para una acción comunitaria concreta, efectiva y duradera.

La consigna de TGN es trabajar junto con las distintas comunidades, "ayudando a quienes se ayudan", en un marco de respeto y responsabilidad, apoyando los proyectos generados y desarrollados por estas mismas comunidades.

Desde fines del año 1999 hasta la actualidad, TGN se encuentra trabajando de manera mancomunada con la *Asociación Warmi Sayajunqo* - mujeres perseverantes, en quechua-, grupo de mujeres sin fines de lucro que realiza una tarea de gran importancia social en la puna jujeña. En esta zona TGN desarrolla diversas actividades de vinculación social con las distintas comunidades, como el desarrollo de huertas orgánicas comunitarias para autosubsistencia de familias críticas de la puna mediante la provisión de materiales para la construcción de las mismas. Se han construido 107

huertas y se han provisto materiales para la construcción de otras 100 huertas, tarea a desarrollar en el año 2002.

En este contexto se han provisto recursos financieros para la finalización de la construcción de un Centro de Salud en Abra Pampa, lo que permitirá dar un imprescindible soporte sanitario a la población de la puna.

Se procedió a la entrega de un barrio de viviendas en Lumbreras, provincia de Salta a la Congregación Religiosa "Instituto Religioso San Juan Bautista", constituido por nueve casas, una gamela, cocina-comedor y una pequeña capilla.

TGN participa en el Programa "Leer es Fundamental Argentina" mediante aportes para material de lectura y horas de trabajo voluntario de personal de la empresa, que posibilitó que 1.256 niños provenientes de familias salteñas de escasos recursos recibieran 3.216 libros y participaran de actividades motivadoras destinadas a promover el hábito de la lectura en niños y jóvenes. Otros 1.512 libros fueron donados a "Rincones de lectura" bajo este Programa.

Se inició el Proyecto de Desarrollo de Comedor Escolar de la escuela especial Alcira del Blanco de Ergueta de Lamadrid, a 105 km. de la ciudad de San Miguel de Tucumán, que atiende una importante cantidad de niños y adolescentes con distinto tipo de discapacidades. El plan incluye el desarrollo de huertas para autoconsumo y para venta de la producción, a través de la gestión de maestros y alumnos de la escuela.

Durante el segundo semestre se desarrolló el Programa Ecomóvil, cuyo objetivo es concientizar a niños del segundo ciclo de la EGB de los valores inherentes al cuidado y desarrollo del medio ambiente. Involucró a 400 alumnos y 16 docentes y al Cuerpo Directivo.

Reconocimientos a nuestra labor comunitaria

Durante el presente ejercicio, la Unión Industrial Argentina otorgó a TGN la mención Categoría "A" de la edición 2001 del Premio Carlos Pellegrini, a través del cual se reconoce a las empresas industriales que más se destacan por invertir en la gente a partir del perfeccionamiento de los recursos humanos, el compromiso con la seguridad, el respeto medioambiental y la implementación de programas de vasto alcance para la ayuda comunitaria.

Asimismo, la Asociación Iberoamericana de Mujeres Empresarias distinguió a TGN con el Premio "Empresa del año" en virtud de la excelente acción comunitaria en materia de educación, salud y desarrollo de proyectos comunitarios que realiza la empresa en la extensa zona geográfica donde desarrolla sus actividades en el país.

Proyecto de distribución de utilidades

Los resultados no asignados al inicio del ejercicio ascendieron a :	\$ 146.206.020
Resultados del ejercicio	\$ 27.179.619
Destinar a :	
• Reserva legal	\$ 1.358.981
• Transferir a resultados no asignados	\$ 25.820.638
Saldo remanente de resultados no asignados	\$ 172.026.658

El Directorio de la Sociedad propone a la Asamblea de Accionistas no declarar el pago de dividendos.

Buenos Aires 5 de marzo de 2002.

EL DIRECTORIO

SINDICO TITULAR

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.**RESEÑA INFORMATIVA CORRESPONDIENTE A LOS EJERCICIOS ECONOMICOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2001 Y 2000**

De conformidad con lo dispuesto por la Resolución General N° 368/01 de la Comisión Nacional de Valores (CNV), se expone a continuación un análisis de los resultados de las operaciones de Transportadora de Gas del Norte S.A. ("TGN" o la "Sociedad") y su situación financiera, que debe ser leído junto con los estados contables que se acompañan.

I) ANALISIS DEL RESULTADO Y DE LA SITUACION FINANCIERA**Marco jurídico. Normas contables de aplicación**

- Los presentes estados contables han sido confeccionados aplicando los criterios de valuación fijados por la Resolución N° 392/02 de la Comisión Nacional de Valores, en el marco de la reciente promulgación de la Ley N° 25.561 de Emergencia Pública y Reforma del Régimen Cambiario. De acuerdo con dicha resolución, en los estados contables de las emisoras que se encuentren en el régimen de oferta pública de sus valores negociables, por los períodos intermedios o anuales cerrados al 31 de diciembre de 2001, los activos y pasivos en moneda extranjera serán valuados al tipo de cambio vigente a la última fecha en que se produjeron operaciones en moneda extranjera en el país. En el caso del dólar estadounidense, el tipo de cambio a aplicar será el de un peso por dólar, el que, además, se encontraba vigente por la Ley N° 23.928 (de Convertibilidad).

En las Notas 1.2. y 2.3. a los estados contables que se acompañan se exponen los impactos de la devaluación ocurrida en los meses de enero y febrero de 2002, así como todos los efectos derivados de la legislación conocida hasta el momento de aprobación y emisión de los estados contables.

- Según se describe en la Nota 1.3.b) a los estados contables que se acompañan la Sociedad considera que se ha alejado la posibilidad de percibir mediante el ajuste de tarifas futuras, el importe correspondiente a las variaciones tarifarias no aplicadas oportunamente, motivo por el cual y sin que implique renuncia alguna a su derecho a percibir los importes devengados en el ejercicio 2000 y hasta el 30 de setiembre de 2001 y los que habría devengado en el último trimestre de 2001, TGN ha decidido adoptar una posición de prudencia consistente en:
 - Revertir el efecto de los ingresos reconocidos durante el ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2000, con efecto en los rubros "Otros egresos netos" e "Impuesto a las ganancias".
 - Revertir los efectos reconocidos hasta el 30 de setiembre de 2001, en los rubros oportunamente devengados.
 - Iniciar acción de repetición por \$ 4,3 millones en concepto de IVA pagado.
- En el análisis de la presente información contable deberá tenerse en cuenta la aplicación de los criterios de valuación establecidos por la Resolución N° 1660 de fecha 31 de marzo de 2000 del Ente Nacional Regulador del Gas ("ENARGAS"), modificada por la Resolución N° 1903 de fecha 18 de setiembre de 2000, que introducen criterios de contabilización obligatorios para toda la actividad regulada de transporte y distribución de gas natural a partir de los estados contables del año 2000 que, entre sus aspectos principales, afectan la valuación de los activos fijos y los costos de operación y mantenimiento. Las referidas normas contables se han aplicado consistentemente durante los ejercicios 2001 y 2000 no registrándose efectos retroactivos en los ejercicios comparativos anteriores a esas fechas.

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

RESEÑA INFORMATIVA CORRESPONDIENTE A LOS EJERCICIOS ECONOMICOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2001 Y 2000

I) ANALISIS DEL RESULTADO Y DE LA SITUACION FINANCIERA (Cont.)

Marco jurídico. Normas contables de aplicación (Cont.)

Dichos criterios de valuación fueron incluidos en el capítulo V del Anexo A de las citadas resoluciones como "Pautas para la incorporación y valuación de los bienes de uso" y establecen el tratamiento contable a seguir para las incorporaciones, bajas y mantenimientos relacionados con los activos fijos de la Sociedad.

Tales resoluciones, han fijado criterios taxativos para la clasificación de erogaciones como activo fijo de las licenciatarias transportistas, determinando, entre los conceptos más significativos, que no podrán ser activados:

- a) los reemplazos de cañerías, cuando estos reemplazos involucren tramos inferiores a cien metros continuos;
- b) los costos asociados a desarmado, limpieza, inspección visual y recambio de partes críticas calientes ("overhaul") que se realizan cada 30.000 horas en las turbinas y anualmente en los motocompresores, cuando dichos costos sean inferiores al 50% del valor de una unidad nueva similar o inferiores a \$ 150.000, y
- c) las tareas de pasaje de "scraper", instrumentado o no, las pruebas hidráulicas para verificar la integridad de los ductos, los trabajos de acondicionamiento de cruces de cursos de agua (siempre que no signifiquen cruces dirigidos) y la colocación de monturas y niples.

Asimismo, de acuerdo con el informe solicitado a un estudio de prestigio internacional, se han fijado vidas útiles máximas para cada categoría de activos fijos, que ocasionaron el acortamiento de las vidas útiles remanentes al 31 de diciembre de 1999 para los bienes que integran el sistema de transporte de gas. El impacto acumulado a aquella fecha de las mayores amortizaciones resultantes alcanzó la suma de \$ 10,6 millones.

Cabe destacar que en ningún caso las vidas útiles asignadas a cada categoría de activo, superan las vidas útiles máximas establecidas por el ENARGAS para las mismas.

Resultado del ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2001

La utilidad neta correspondiente al ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2001 ascendió a \$ 27,2 millones que, comparada con los \$ 39,4 millones del ejercicio 2000 resultó inferior en \$ 12,2 millones, representando una disminución del 31,0 %.

La disminución en la utilidad neta de este ejercicio respecto del ejercicio anterior se origina en las siguientes variaciones:

- i) mayores costos financieros por \$ 4,5 millones; ii) mayores egresos diversos netos por \$ 9,4 millones; iii) mayor cargo por impuesto a las ganancias de \$ 2,3 millones, parcialmente compensadas por: iv) una reducción en los costos de explotación, administración y comercialización de \$ 3,8 millones y v) un aumento en los ingresos por ventas netas de \$ 0,2 millones.

En los cuadros siguientes se analizan las variaciones más significativas del resultado del último ejercicio y se exponen para los últimos cinco ejercicios algunos indicadores económico-financieros con relación al patrimonio de la Sociedad.

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

RESEÑA INFORMATIVA CORRESPONDIENTE A LOS EJERCICIOS ECONOMICOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2001 Y 2000

I) ANALISIS DEL RESULTADO Y DE LA SITUACION FINANCIERA (Cont.)

• Resultado

(En millones de pesos)

	Ejercicios económicos						
	2001	2000	Variación		1999	1998	1997
			\$	%			
Ingresos por ventas							
Ventas brutas:							
Transporte de gas	257,6	258,8	(1,2)		230,0	209,8	189,3
Operación y mantenimiento	5,7	4,9	0,8		2,2	1,2	0,5
Impuesto sobre los ingresos brutos	(7,9)	(7,9)	-		(6,9)	(6,3)	(5,7)
Bonificación Decretos PEN N° 292-1520-814	(2,4)	(3,0)	0,6		(2,5)	(2,0)	(2,0)
Ventas netas	253,0	252,8	0,2	0,1	222,8	202,7	182,1
Costos de explotación							
Costos de operación y mantenimiento	(52,9)	(61,8)	8,9		(44,9)	(47,0)	(46,5)
Amortización de activos fijos	(41,4)	(35,2)	(6,2)		(33,5)	(17,6)	(15,6)
Amortización de activos intangibles	(2,5)	(2,6)	0,1		(0,8)	(0,1)	(0,2)
Subtotal	(96,8)	(99,6)	2,8	(2,8)	(79,2)	(64,7)	(62,3)
Ganancia bruta	156,2	153,2	3,0	2,0	143,6	138,0	119,8
Gastos de administración y comercialización	(22,5)	(23,5)	1,0		(18,2)	(18,1)	(17,5)
Ganancia operativa	133,7	129,7	4,0	3,1	125,4	119,9	102,3
Resultado por participación en sociedades controladas	0,1	0,1	-		0,1	-	-
Otros egresos netos	(21,6)	(12,2)	(9,4)		(7,1)	(2,0)	(1,2)
Resultados financieros y por tenencia	(65,9)	(61,4)	(4,5)		(47,8)	(34,8)	(27,5)
Ganancia antes de impuesto	46,3	56,2	(9,9)	(17,6)	70,6	83,1	73,6
Impuesto a las ganancias	(19,1)	(16,8)	(2,3)		(22,9)	(23,3)	(21,3)
Ganancia neta del ejercicio	27,2	39,4	(12,2)	(31,0)	47,7	59,8	52,3

• Indices Económico-Financieros

	Ejercicios económicos				
	2001	2000	1999	1998	1997
Total del Activo (Millones \$)	1.289,9	1.302,9	1.213,6	1.101,2	926,5
Total del Pasivo (Millones \$)	649,4	680,5	601,5	536,6	421,6
Patrimonio neto (Millones \$)	640,5	622,4	612,1	564,6	504,9
Patrimonio neto/Pasivo total	0,99	0,91	1,02	1,05	1,20
Ganancia neta (Millones de \$)	27,2	39,4	47,7	59,8	52,3
Utilidad antes de resultados financieros y por tenencia, amortización e impuesto a las ganancias (Millones de \$)	161,3	159,9	156,5	139,3	120,1
Dividendos pagados y Bono de participación al personal (Millones de \$)	18,1	20,1	0,1	0,1	14,1
Valor de libros (\$/acción)	1,8221	1,7707	1,7414	1,6061	1,4363
Ganancia por acción ordinaria (\$/acción)	0,0773	0,1122	0,1357	0,1702	0,1488
Dividendos y Bono de participación al personal por acción ordinaria (\$/acción)	0,0259	0,0572	0,0004	0,0004	0,0401

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

RESEÑA INFORMATIVA CORRESPONDIENTE A LOS EJERCICIOS ECONOMICOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2001 Y 2000

I) ANALISIS DEL RESULTADO Y DE LA SITUACION FINANCIERA (Cont.)

• Ingresos por ventas

El siguiente cuadro resume los ingresos por ventas netas por tipo de servicio para los últimos cinco ejercicios económicos:

(En millones de pesos)

Tipo de servicio	Ejercicios económicos									
	2001	%	2000	%	1999	%	1998	%	1997	%
Transporte de gas	247,5	97,8	248,1	98,1	220,7	99,0	201,5	99,4	181,6	99,7
Operación y mantenimiento de gasoductos	5,5	2,2	4,7	1,9	2,1	1,0	1,2	0,6	0,5	0,3
Total ventas netas (*)	253,0	100,0	252,8	100,0	222,8	100,0	202,7	100,0	182,1	100,0
% de incremento anual	0,1%		13,5%		9,9%		11,3%			

(*) La composición detallada de los ingresos por ventas netas puede leerse en la Nota 3.f) a los estados contables correspondientes.

Servicio de transporte de gas

Las ventas del ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2001 se encuentran netas de \$ 19,1 millones correspondientes a la reversión y de \$ 6,7 millones correspondientes a lo que se habría devengado en el último trimestre del ejercicio 2001, de las variaciones tarifarias diferidas no facturadas. Por su parte, las ventas del año 2000 incluyen \$ 10,7 millones por igual concepto; este efecto fue reversado durante el presente ejercicio con cargo a "Otros egresos netos". Una descripción detallada sobre el tratamiento de estas variaciones tarifarias y su impacto en los resultados de la Sociedad puede leerse en la Nota 1.3.b) a los estados contables que se acompañan.

El año recién finalizado estuvo fuertemente marcado por la crisis económica que atraviesa el país que influyó en la disminución de la producción y en la postergación de inversiones en los diferentes sectores de toda la industria, produciendo un estancamiento en los niveles de crecimiento de consumo registrados en años anteriores. Los consumos industriales y residenciales retrocedieron un 5% y 1,5% respectivamente, en comparación con el ejercicio anterior. Asimismo, se observó una merma en la generación térmica de energía eléctrica debido al elevado nivel de generación hidroeléctrica.

En el ejercicio 2001 TGN transportó y entregó a sus clientes 14,4 MMm3/d de gas registrándose el récord de entregas durante el invierno con 53,2 MMm3/d. Del total transportado, un 23% tuvo destino de exportación a Chile, Brasil y Uruguay.

TGN incrementó en 0,22 MMm3/d su capacidad de transporte en firme sobre los Gasoductos Norte y Centro Oeste, destinando nueva capacidad de transporte para los siguientes clientes:

- GasNEA S.A., distribuidora de gas del Noreste Argentino, a través del gasoducto Entrerriano;
- Siderar S.A., industria siderúrgica localizada en San Nicolás, provincia de Santa Fe, para la mejora de sus procesos de fundición de hierro.

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.**RESEÑA INFORMATIVA CORRESPONDIENTE A LOS EJERCICIOS ECONOMICOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2001 Y 2000**

Adicionalmente, la distribuidora Metrogas S.A. incrementó su capacidad contratada de transporte firme sobre el gasoducto Centro Oeste en 540 Mm³/d, con capacidad proveniente de la reventa de otro cargador saliente.

La capacidad del sistema de transporte de gas de la Sociedad ha crecido un 134% con respecto a aquella existente al momento de la privatización a fines de 1992.

I) ANALISIS DEL RESULTADO Y DE LA SITUACION FINANCIERA (Cont.)***Servicio de transporte de gas (Cont.)******Perspectivas comerciales futuras***

En la actual situación de crisis profunda que atraviesa la Argentina, la estrategia comercial de la Compañía esta supeditada a la forma en que se reestructure la industria del gas.

La Sociedad está desarrollando nuevos proyectos para ampliar su capacidad de transporte en firme para abastecer el crecimiento eléctrico e industrial de la zona central de Chile a través del gasoducto GasAndes como también hacia el litoral uruguayo para la distribuidora de gas de Paysandú, a través del gasoducto Entrerriano.

Brasil es una prioridad para TGN, al acompañar el incremento en la penetración del gas natural en la zona sur de ese país. Para ello, participa activamente en el desarrollo del proyecto de Transportadora Sulbrasileira de Gas ("TSB") el que, uniendo la localidad de Uruguayana, ya conectada al sistema de transporte argentino a través de los gasoductos de TGM y TGN, con la de Porto Alegre, permitirá exportar gas de Neuquén hacia esa región.

Servicio de operación y mantenimiento de gasoductos

La prestación del servicio de operación y mantenimiento de gasoductos de terceros produjo ingresos netos del impuesto sobre los ingresos brutos de \$ 5,5 millones, superiores a los \$ 4,7 millones del ejercicio anterior. Por su parte los costos directos de explotación asociados a esta actividad, ascendieron a \$ 2,2 millones y a \$ 2,1 millones, respectivamente.

La Sociedad continuó con la incorporación de actividades de operación y mantenimiento de gasoductos de propiedad de terceros. A partir del 30 de enero de 2002, y por un periodo de 5 años, TGN se hará cargo de operar y mantener 299 kilómetros en territorio argentino del Gasoducto del Pacífico, en tanto que los 345 kilómetros restantes que se extienden sobre territorio chileno, serán operados y mantenidos a través de la sociedad Comgas Andina S.A.

Este nuevo contrato se suma a otros actualmente vigentes, celebrados en ejercicios anteriores, con los gasoductos Norandino, Entrerriano, Petrouuguay, los gasoductos a Paso de los Libres propiedad de Transportadora de Gas del Mercosur S.A., y Paso de los Libres-Uruguayana (propiedad de TSB).

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

RESEÑA INFORMATIVA CORRESPONDIENTE A LOS EJERCICIOS ECONOMICOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2001 Y 2000

I) ANALISIS DEL RESULTADO Y DE LA SITUACION FINANCIERA (Cont.)

• Costos de explotación

El siguiente cuadro resume la evolución de los principales componentes de los costos de explotación de los últimos cinco ejercicios:

(En millones de pesos)	Ejercicios económicos.									
	2001	%	2000	%	1999	%	1998	%	1997	%
Amortización de bienes de uso	41,4	42,8	35,2	35,4	33,5	42,2	17,6	27,2	15,6	25,0
Costos de personal	16,2	16,7	18,0	18,1	14,7	18,6	13,4	20,7	12,5	20,1
Mantenimiento y reparación de bienes de uso	16,2	16,7	12,5	12,6	4,9	6,2	5,3	8,2	5,9	9,5
Honorarios por asesoramiento del operador técnico	2,0	2,1	8,2	8,2	8,2	10,4	8,7	13,4	7,5	12,0
Materiales diversos	4,4	4,6	5,9	5,9	4,7	5,9	5,7	8,8	5,6	9,0
Gastos de correo, telecomunicaciones, transporte, fletes, viajes y estadías	3,7	3,8	5,3	5,3	3,2	4,0	4,3	6,6	4,7	7,5
Desbalance de gas y transferencia de cuencas	0,2	0,2	1,7	1,7	1,4	1,8	1,2	1,9	2,0	3,2
Amortización de activos intangibles	2,5	2,6	2,6	2,6	0,8	1,0	0,1	0,2	0,2	0,3
Residencia de personal del exterior	1,4	1,4	2,5	2,5	1,5	1,9	1,8	2,8	1,6	2,6
Servidumbres	2,1	2,2	1,8	1,8	1,7	2,1	1,2	1,8	0,7	1,1
Seguros	2,4	2,5	1,8	1,8	0,7	0,9	1,4	2,2	1,4	2,3
Honorarios por servicios profesionales	1,9	2,0	1,7	1,7	1,4	1,8	1,5	2,3	1,6	2,6
Alquileres y materiales de oficina	1,3	1,3	1,6	1,6	0,5	0,6	1,2	1,9	0,8	1,3
Impuestos, tasas y contribuciones	0,5	0,5	0,4	0,4	0,6	0,8	0,4	0,6	0,5	0,8
Otros costos operativos	0,6	0,6	0,4	0,4	1,4	1,8	0,9	1,4	1,7	2,7
Total	96,8	100,0	99,6	100,0	79,2	100,0	64,7	100,0	62,3	100,0
% Costos de explotación sobre ventas netas	38,3%		39,4%		35,5%		31,9%		34,2%	

Los costos de explotación del ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2001 ascendieron a \$ 96,8 millones, que en comparación con los \$ 99,6 millones del ejercicio anterior, significaron una reducción de \$ 2,8 millones o del 2,8 %. Los costos de explotación representaron el 38,3% y el 39,4% de los ingresos netos por ventas, respectivamente.

Por su parte, los costos de explotación directamente asociados al segmento de actividad no regulada de operación y mantenimiento de gasoductos ascendieron a \$ 2,2 millones y a \$ 2,1 millones al 31 de diciembre de 2001 y 2000, representando el 2,3% y el 2,2%, respectivamente, del total de los costos de explotación de la Sociedad.

Las causas más importantes de la variación en los costos de explotación se describen a continuación:

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

RESEÑA INFORMATIVA CORRESPONDIENTE A LOS EJERCICIOS ECONOMICOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2001 Y 2000

- i. un aumento de \$ 6,2 millones en *Amortizaciones de bienes de uso*, producido por la incorporación de nuevos bienes de uso amortizables;
- ii. un aumento de \$ 3,7 millones en *Mantenimiento y reparación de bienes de uso*, que se componen, en lo sustancial, de: a) mayores gastos del pasaje del instrumentado para

I) ANALISIS DEL RESULTADO Y DE LA SITUACION FINANCIERA (Cont.)

Costos de explotación (Cont.)

- detección de corrosión en los gasoductos o *scraper* por \$ 3,6 millones, b) aumento en los gastos de reparación de cañerías y cruces de ríos por \$ 1,0 millón y c) mayores gastos incurridos en la protección catódica por \$ 0,2 millones. Estos mayores gastos fueron parcialmente compensados con \$ 0,5 millones de disminución debido a la finalización en el año 2000 de ciertas tareas de remoción de construcciones y cambios de cañería en tramos inferiores a cien metros continuos y \$ 0,6 millones de reducción por la renegociación de ciertos contratos de mantenimiento en condiciones más favorables para la Sociedad;
- iii. un aumento de \$ 0,6 millones en los costos de *Seguros* contratados por la Sociedad sobre los bienes integrantes del sistema de transporte de gas asociado exclusivamente al fuerte incremento en el costo internacional de los seguros;
 - iv. una disminución de \$ 6,2 millones en *Honorarios por asesoramiento del operador técnico* a raíz de la vigencia de un nuevo Contrato de Asistencia Técnica que comenzó a regir el 29 de diciembre de 2000, fecha de vencimiento del contrato inicial vigente desde la Toma de Posesión. El actual contrato determina un canon anual total de operación que asciende a \$ 2,0 millones, totalmente devengado al 31 de diciembre de 2001. El contrato vigente en el ejercicio económico anterior fijaba un honorario del 7,0% anual calculado sobre la utilidad ordinaria neta antes de impuestos e intereses;
 - v. una disminución de \$ 1,8 millones en *Costos de personal* como consecuencia del ajuste de la dotación de la Sociedad a niveles compatibles con el completamiento del programa de actividades de inversión de la Sociedad;
 - vi. una disminución de \$ 1,6 millones en *Gastos de correos, telecomunicaciones, transportes, fletes, viajes y estadías* sobre los que se han mejorado los términos y condiciones de contratación generando eficiencias operativas;
 - vii. una disminución de \$ 1,5 millones en *Desbalance de gas y transferencia de cuencas*, producto de una eficiente operación de los equipos compresores que permitió que durante todos los meses del año el consumo interno de gas se mantuviera dentro de los límites autorizados en la Licencia para la Sociedad;
 - viii. una disminución en el costo de los *Materiales diversos* de \$ 1,5 millones, correspondiendo \$ 1,0 millón a reprogramaciones en la ejecución de planes de mantenimiento para el próximo ejercicio económico y \$ 0,5 millones a diferencias en el conteo del inventario físico computado en el ejercicio comparativo, y

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

RESEÑA INFORMATIVA CORRESPONDIENTE A LOS EJERCICIOS ECONOMICOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2001 Y 2000

- ix. una disminución de \$ 1,1 millones en gastos de *Residencia del personal del exterior* como consecuencia de la menor cantidad de personal extranjero asignada por el operador técnico.

I) ANALISIS DEL RESULTADO Y DE LA SITUACION FINANCIERA (Cont.)

- **Gastos de administración y comercialización**

El siguiente cuadro resume la evolución de los principales componentes de los gastos de administración y comercialización de los últimos cinco ejercicios:

(En millones de pesos)

	Ejercicios económicos									
	2001	%	2000	%	1999	%	1998	%	1997	%
Costos de personal	8,5	37,8	7,8	33,2	6,8	37,4	7,2	39,8	7,4	42,3
Amortización de bienes de uso	4,6	20,4	3,9	16,6	3,7	20,3	3,7	20,4	3,2	18,3
Honorarios por servicios profesionales	1,7	7,6	3,6	15,3	1,8	9,9	1,8	10,0	1,4	8,0
Impuestos, tasas y contribuciones	2,7	12,0	1,9	8,1	2,5	13,7	2,3	12,7	2,5	14,3
Gastos de correo, telecomunicaciones, transportes, fletes, viajes y estadías	0,8	3,6	1,6	6,8	1,2	6,6	1,0	5,5	1,2	6,9
Mantenimiento y reparación de bienes de uso	1,2	5,3	0,9	3,8	0,4	2,2	0,4	2,2	0,5	2,8
Alquileres y materiales de oficina	0,9	4,0	1,1	4,7	1,2	6,6	0,3	1,7	0,3	1,7
Amortización de activos intangibles	0,5	2,2	0,5	2,1	0,2	1,1	-	-	-	-
Deudores incobrables	0,3	1,3	-	-	-	-	-	-	-	-
Juicios y gastos diversos	1,1	4,9	2,0	8,5	0,2	1,1	1,2	6,6	0,8	4,6
Honorarios de Directores y Síndicos	0,2	0,9	0,2	0,9	0,2	1,1	0,2	1,1	0,2	1,1
Total	22,5	100,0	23,5	100,0	18,2	100,0	18,1	100,0	17,5	100,0
% de Gastos de administración y comercialización sobre ventas netas	8,9 %		9,3%		8,2%		8,9%		9,6%	

Los gastos de administración y comercialización correspondientes al ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2001 ascendieron a \$ 22,5 millones en comparación con los \$ 23,5 millones del ejercicio anterior.

Las principales variaciones observadas entre los ejercicios 2001 y 2000 han sido:

- un aumento de \$ 0,8 millones en *Impuestos, tasas y contribuciones* como consecuencia de la mayor tasa de verificación y control devengada a favor del ENARGAS;
- un aumento de \$ 0,7 millones en Amortizaciones de bienes de uso producido por la incorporación de nuevos bienes de uso amortizables;
- un aumento de \$ 0,7 millones en *Costos de personal* de los cuales \$ 0,5 millones se deben a un menor porcentaje de reducción de aportes patronales dispuesto por los Decretos 292, 814 y 1520 del Poder Ejecutivo;

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

RESEÑA INFORMATIVA CORRESPONDIENTE A LOS EJERCICIOS ECONOMICOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2001 Y 2000

- iv. una disminución de \$ 1,9 millones en *Honorarios por servicios profesionales* como resultado de la contratación por la Sociedad de estudios técnicos y de gestión durante el año 2000, y que actualmente han finalizado;
- v. una disminución de \$ 0,9 millones en *Juicios y gastos diversos* producto, básicamente, de haberse computado en el año 2000 \$ 0,2 millones en concepto de indemnizaciones por siniestros y de una reducción en los cargos del ejercicio 2001 de la previsión para juicios de \$ 0,3 millones; y
- vi. una disminución de \$ 0,8 millones en *Gastos de correo, telecomunicaciones, transportes, fletes, viajes y estadías* sobre los que se han mejorado los términos y condiciones de contratación generando eficiencias operativas.

I) ANALISIS DEL RESULTADO Y DE LA SITUACION FINANCIERA (Cont.)• **Otros egresos**

El rubro *Otros egresos netos* ha acumulado cargos por \$ 21,6 millones en el ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2001, frente a los \$ 12,2 millones del ejercicio anterior.

La composición de dicho rubro para los últimos cinco ejercicios económicos ha sido la siguiente:

(en millones de pesos)	Ejercicios económicos				
	2001	2000	1999	1998	1997
<i>Resultado neto de bajas de bienes de uso</i>	(6,5)	(9,5)	(3,5)	(0,3)	(1,4)
<i>Resultado neto de ventas diversas</i>	(1,8)	1,0	1,3	0,6	0,7
<i>Recupero de siniestros</i>	3,1	-	-	-	-
<i>Reversión efecto variaciones de tarifa –ejercicio 2000-</i>	(10,9)	-	-	-	-
<i>Indemnizaciones al personal</i>	(1,0)	(2,2)	(0,7)	(1,0)	(0,7)
<i>Costo de bajas y por obsolescencia de repuestos y materiales de consumo</i>	(3,3)	(0,3)	-	(0,2)	-
<i>Diversos</i>	(1,2)	(1,2)	(4,2)	(1,1)	0,2
Total	(21,6)	(12,2)	(7,1)	(2,0)	(1,2)

Los movimientos más significativos del presente ejercicio corresponden a los rubros:

- i. resultado de *Bajas de bienes de uso* que registró cargos netos de ingresos por ventas de \$ 6,5 millones en el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2001 como consecuencia de computar, entre las más significativas, a) las bajas de los costos asociados al acondicionamiento y reparación de la cañería averiada el ejercicio anterior a la altura del cruce del río Albigasta por \$ 0,8 millones, b) el valor residual de los sistemas de control en plantas compresoras reemplazados debido a su obsolescencia tecnológica por \$ 2,8 millones, c) cargos incluidos en obras de mantenimiento de protección catódica por \$ 1,9 millones y d) \$ 0,6 millones como resultado del conteo físico realizado al cierre del ejercicio;
- ii. *Recupero de siniestros* por \$ 3,1 millones como consecuencia de haberse producido durante el ejercicio actual la liquidación de un seguro a favor de la Sociedad por la avería del gasoducto mencionada en el párrafo anterior;
- iii. *Costo de bajas y por obsolescencia de repuestos y materiales de consumo* que registró cargos por \$ 3,0 millones por la registración del costo de rezagos y materiales obsoletos existentes en el stock; y

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

RESEÑA INFORMATIVA CORRESPONDIENTE A LOS EJERCICIOS ECONOMICOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2001 Y 2000

- iv. *Reversión efecto variaciones de tarifas -ejercicio 2000-* cuyo contenido y efectos se describen en la Nota 1.3.b) a los estados contables que se acompañan.

- **Resultados financieros y por tenencia**

A continuación se muestra la composición del rubro *Resultados financieros y por tenencia* de los últimos cinco ejercicios económicos y se explicitan las razones de las variaciones del último de ellos:

I) ANALISIS DEL RESULTADO Y DE LA SITUACION FINANCIERA (Cont.)

- **Resultados financieros y por tenencia (Cont.)**

(En millones de pesos)	Ejercicios económicos				
	2001	2000	1999	1998	1997
<i>Intereses sobre deudas financieras</i>	(58,6)	(57,0)	(41,9)	(40,5)	(33,4)
<i>Intereses capitalizados en inversiones en bienes de uso</i>	0,8	4,3	3,3	8,8	7,2
<i>Comisiones y gastos bancarios</i>	(2,3)	(2,2)	(0,1)	(0,5)	(0,1)
<i>Honorarios por garantía sobre deudas financieras</i>	(1,0)	(1,1)	(1,2)	(1,0)	(1,1)
<i>Amortización de gastos de constitución de programas de obligaciones negociables</i>	(1,9)	(2,8)	(1,2)	(1,2)	(0,9)
<i>Impuesto a los intereses de deudas financieras y bancarias</i>	(2,6)	(6,5)	(5,8)	(0,5)	-
<i>Impuesto sobre los débitos y créditos en cuentas bancarias</i>	(1,2)	-	-	-	-
<i>Resultado de derivados financieros</i>	-	3,2	-	-	-
<i>Diferencias de cambio</i>	-	-	(0,1)	-	-
<i>Resultados por tenencia</i>	-	-	(0,1)	0,2	0,2
Subtotal	(66,8)	(62,1)	(47,1)	(34,7)	(28,1)
<i>Intereses, comisiones y gastos generados por activos</i>	0,9	0,7	(0,7)	(0,1)	0,6
Total	(65,9)	(61,4)	(47,8)	(34,8)	(27,5)

- una disminución de \$ 3,9 millones en el *Impuesto a los intereses de las deudas financieras y bancarias*, como consecuencia de la gradual reducción de la alícuota del gravamen del 15% al 6% durante el año 2001;
- una disminución de \$ 3,5 millones en *Intereses capitalizados en inversiones en bienes de uso*, motivada por el significativo retroceso en el nivel de inversiones en obras en curso del ejercicio actual (\$ 28,5 millones) respecto a las del ejercicio anterior (\$ 137,1 millones);
- una disminución de \$ 3,2 millones en *Resultado de derivados financieros*, producto de una operación financiera de "hedge" celebrada por la Sociedad el ejercicio anterior, para cubrir los resultados financieros generados por el ingreso de US\$ 175 millones en julio de 2000 bajo la modalidad de *Convertibility Risk Insured Bonds* (Nota 6);
- un aumento de \$ 1,6 millones en el devengamiento de *Intereses sobre deudas financieras*, producto de nuevas obligaciones asumidas por la Sociedad a fines del año anterior cuyo destino final fue el rescate de títulos de la Serie VI del Programa Global de Obligaciones Negociables a Mediano Plazo por US\$ 40 millones y la precancelación de compromisos que hubieran vencido en setiembre de 2001; y
- un aumento de \$ 1,2 millones en el *Impuesto sobre los débitos y créditos en cuentas bancarias* como resultado de la aplicación de la Ley 25.413 desde abril de 2001.

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

RESEÑA INFORMATIVA CORRESPONDIENTE A LOS EJERCICIOS ECONOMICOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2001 Y 2000

- **Impuesto de Sellos - Provincias del Neuquén y Salta**

Con fecha 22 de marzo de 2001 la Sociedad fue notificada de una resolución de la Dirección General de Rentas de la Provincia del Neuquén que da fin a un expediente iniciado en noviembre de 1998 en el que considera aplicable el impuesto de sellos sobre contratos de transporte celebrados por correspondencia con posterioridad a la Toma de Posesión. La determinación practicada por el fisco ascendió a \$ 143,5 millones e incluye capital, intereses y multas calculados al mes de febrero de 2001. De igual modo, dicha Dirección dispuso reliquidar la deuda reclamada respecto del impuesto de sellos sobre el Acta de Asamblea de Accionistas de TGN N°1 del 28 de diciembre de 1992, alcanzando la nueva determinación a \$ 1,9 millones.

El 3 de abril de 2001, TGN fue notificada de otra resolución de la misma Dirección que dispuso la reliquidación de una deuda reclamada en concepto de impuesto de sellos sobre

I) ANALISIS DEL RESULTADO Y DE LA SITUACION FINANCIERA (Cont.)

Impuesto de Sellos - Provincias del Neuquén y Salta (Cont.)

los contratos de transporte en firme celebrados con anterioridad a la Toma de Posesión, la que ahora asciende a \$ 73,3 millones.

Con relación a los reclamos fiscales de Neuquén y Salta, mencionados en la Nota 9 puntos 1, 2 y 3 a los estados contables que se acompañan, TGN interpuso dos acciones declarativas de certeza, una contra la Provincia del Neuquén el 16 de abril de 2001 y otra contra la Provincia de Salta el 15 de mayo de 2001, ambas en competencia originaria ante la Corte Suprema de Justicia de la Nación. Dichas acciones persiguen la declaración de ilegalidad de las determinaciones de impuestos de sellos practicadas por los fiscos neuquino y salteño. En el marco de las mismas, TGN solicitó y obtuvo el dictado de sendas medidas cautelares de no innovar que impiden a Neuquén y a Salta proseguir contra TGN acciones dirigidas al cobro de las sumas requeridas. (Nota 9.4.)

- **Inversiones de capital**

Desde el inicio de sus operaciones, la Sociedad ha efectuado inversiones de capital por valor de \$ 1.024,0 millones, de los cuales \$ 958,8 millones fueron destinados a atender su Plan de Inversiones con las siguientes aplicaciones:

(En millones de pesos)

<i>Tipo de inversión</i>	<i>Hasta 31.12.2000</i>	<i>Ejercicio 2001</i>	<i>Total de Inversiones 1992-2001</i>
<i>Inversiones obligatorias</i>	90,2	-	90,2
<i>Expansiones al sistema</i>	676,0	8,2	684,2
<i>Inversiones factor K aprobadas por el ENARGAS</i>	32,8	-	32,8
<i>Mejoras a la red de transporte y otros</i>	131,3	20,3	151,6
<i>Inversiones en el sistema de transporte</i>	930,3	28,5	958,8
<i>Otros activos fijos, materiales y repuestos</i>	56,8	8,4	65,2
<i>Total inversiones de capital hasta el 31 de diciembre de 2001</i>	987,1	36,9	1.024,0

- **Destino de las utilidades**

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.**RESEÑA INFORMATIVA CORRESPONDIENTE A LOS EJERCICIOS ECONOMICOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2001 Y 2000**

Con fecha 29 de marzo de 2001, la Asamblea Ordinaria de Accionistas dispuso el destino de las utilidades correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2000 como se indica a continuación:

- i) el 5%, esto es la suma de \$ 1.971.067, a la reserva legal;
- ii) el 0,25%, es decir de \$ 98.553, al pago del bono de participación al personal;
- iii) la suma de \$ 16.000.000 a la reserva voluntaria para futuros dividendos;
- iv) el saldo de \$ 21.351.718 a los resultados no asignados.

En ese acto, la Asamblea continuó delegando en el Directorio de la Sociedad la facultad de disponer, en el momento en que éste lo considere conveniente para los intereses sociales, la declaración y pago de dividendos desafectando la Reserva voluntaria para futuros dividendos.

I) ANALISIS DEL RESULTADO Y DE LA SITUACION FINANCIERA (Cont.)**Destino de las utilidades (Cont.)**

En ejercicio de las facultades mencionadas, el Directorio de la Sociedad reunido el 21 de diciembre de 2000 resolvió poner a disposición de los accionistas un dividendo en efectivo por la suma de \$ 9,0 millones que fue abonado el 3 de julio de 2001.

Igualmente, por resolución del Directorio del 24 de setiembre de 2001 la Sociedad puso a disposición de los accionistas otro dividendo de \$ 9,0 millones, que fue abonado en efectivo el 2 de octubre de 2001 a prorrata de las respectivas tenencias accionarias.

II) ESTRUCTURA PATRIMONIAL COMPARATIVA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2001, 2000, 1999, 1998, Y 1997

(en miles de pesos)

	Ejercicios económicos				
	2001	2000	1999	1998	1997
<i>Activo corriente</i>	64.685	49.440	59.246	42.469	29.297
<i>Activo no corriente</i>	1.225.211	1.253.442	1.154.313	1.058.704	897.223
Total	1.289.896	1.302.882	1.213.559	1.101.173	926.520
<i>Pasivo corriente</i>	176.498	166.148	195.174	79.987	43.890
<i>Pasivo no corriente</i>	472.928	514.345	406.298	456.635	377.761
<i>Subtotal</i>	649.426	680.493	601.472	536.622	421.651
<i>Patrimonio neto</i>	640.470	622.389	612.087	564.551	504.869
Total	1.289.896	1.302.882	1.213.559	1.101.173	926.520

III) ESTRUCTURA DE RESULTADOS COMPARATIVA CORRESPONDIENTE A LOS EJERCICIOS ECONOMICOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2001, 2000, 1999, 1998, Y 1997

(en miles de pesos)

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

RESEÑA INFORMATIVA CORRESPONDIENTE A LOS EJERCICIOS ECONOMICOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2001 Y 2000

	Ejercicios económicos				
	2001	2000	1999	1998	1997
Resultado operativo ordinario	133.658	129.734	125.355	119.904	102.284
Resultados financieros	(65.913)	(61.415)	(47.793)	(34.789)	(27.427)
Resultado por participación en sociedades controladas	152	115	60	-	-
Otros egresos netos	(21.602)	(12.213)	(7.057)	(2.002)	(1.221)
Ganancia neta antes de impuestos	46.295	56.221	70.565	83.113	73.636
Impuesto a las ganancias	(19.115)	(16.800)	(22.880)	(23.300)	(21.330)
Ganancia neta del ejercicio	27.180	39.421	47.685	59.813	52.306

IV) DATOS ESTADISTICOS COMPARATIVOS CORRESPONDIENTES A LOS EJERCICIOS ECONOMICOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2001, 2000, 1999, 1998 Y 1997

Volumen entregado en millones de m³:

Según el tipo de transporte

	Ejercicios económicos				
	2001	2000	1999	1998	1997
Firme	13.997	13.470	12.632	11.674	10.008
Interrumpible e Intercambio y desplazamiento	429	586	645	462	225
Total	14.426	14.056	13.277	12.136	10.233

Según su procedencia

	Ejercicios económicos				
	2001	2000	1999	1998	1997
Gasoducto Norte	6.286	5.664	5.359	5.568	5.286
Gasoducto Centro-Oeste	8.140	8.392	7.918	6.568	4.947
Total	14.426	14.056	13.277	12.136	10.233

V) INDICES COMPARATIVOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2001, 2000, 1999, 1998 Y 1997

	Ejercicios económicos				
	2001	2000	1999	1998	1997
Liquidez corriente	0,37	0,30	0,31	0,53	0,67
Endeudamiento	1,01	1,09	0,98	0,95	0,84
Rentabilidad Ordinaria antes de Impuesto a las Ganancias	0,08	0,10	0,13	0,16	0,16

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

**RESEÑA INFORMATIVA CORRESPONDIENTE A LOS EJERCICIOS ECONOMICOS
FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2001 Y 2000**

Buenos Aires, 5 de marzo de 2002.

Por Comisión Fiscalizadora

Síndico Titular

El Directorio
Jorge Valdez Rojas
Presidente

El informe de los auditores de fecha 5 de marzo de 2002 se extiende en documento aparte.

DELOITTE & CO. S.R.L.

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O.Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 – Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

**ESTADOS CONTABLES AL
31 DE DICIEMBRE DE 2001 Y 2000**

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

ESTADOS CONTABLES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2001 Y 2000

INDICE

Memoria

Reseña informativa

Informe de los auditores

Estados contables

Balances generales

Estados de resultados

Estados de evolución del patrimonio neto

Estados de origen y aplicación de fondos

Notas a los estados contables

Anexos A, B, C, D, E, G, H e I

Información adicional - Art. 68 del Reglamento de la Bolsa de Comercio de Buenos Aires

Informe de la comisión fiscalizadora

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

Domicilio legal: Don Bosco 3672 - 3º Piso - Buenos Aires

ESTADOS CONTABLES correspondientes al ejercicio económico N°10 finalizado el 31 de diciembre de 2001, comparativo con el ejercicio anterior.

Actividad principal de la Sociedad: prestación del servicio público de transporte de gas natural

Fecha de inscripción en el Registro Público de Comercio: 1º de diciembre de 1992

Número de Registro en la Inspección General de Justicia: 11.667 - Libro 112 - Tomo A de Sociedades Anónimas

Modificaciones del Estatuto: 7 de marzo de 1994, 9 de junio de 1994, 5 de julio de 1994, 14 de febrero de 1995, 9 de agosto de 1995, 27 de junio de 1996, 23 de diciembre de 1996 y 20 de setiembre de 2000.

Fecha de vencimiento del contrato social: 1º de diciembre de 2091

Sociedad controlante: Gasinvest S.A.

Domicilio legal: Marcelo T. de Alvear 684 - 2º Piso - Buenos Aires

Actividad principal: inversiones mobiliarias e inmobiliarias y actividades financieras

Porcentaje de acciones poseídas por la sociedad controlante: 70,4423%

Porcentaje de votos poseídos por la sociedad controlante: 70,4423%

Composición del capital (Nota 7.1.)

Clase de acciones	Suscripto e integrado	
	2001	2000
	\$	
Ordinarias escriturales clase "A" V/N \$ 1 de 1 voto	179.264.584	179.264.584
Ordinarias escriturales clase "B" V/N \$ 1 de 1 voto	172.234.601	172.234.601
Total	351.499.185	351.499.185

El informe de los auditores de fecha 5 de marzo de 2002 se extiende en documento aparte.

DELOITTE & CO. S.R.L.

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

R.A.P.U. Tº 1 Fº 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

BALANCES GENERALES al 31 de diciembre de 2001 y 2000 (Nota 2)

	2001	2000
	\$	
ACTIVO		
ACTIVO CORRIENTE		
Caja y bancos	23.961.975	2.571.291
Inversiones (Anexo D)	19.409	-
Créditos por ventas (Nota 3.a)i)	31.503.147	38.299.941
Otros créditos (Nota 3.b)i)	4.278.827	4.085.807
Activos intangibles (Anexo B)	4.921.533	4.482.970
Total del activo corriente	<u>64.684.891</u>	<u>49.440.009</u>
ACTIVO NO CORRIENTE		
Inversiones (Nota 5 y Anexos C y D)	2.326.791	176.445
Créditos por ventas (Nota 3.a)ii)	-	3.210.115
Otros créditos (Nota 3.b)ii)	5.943.075	705.293
Activos intangibles (Anexo B)	14.849.845	20.031.990
Bienes de uso (Anexo A)	1.196.940.877	1.224.185.993
Otros activos - Stock de gas -	5.150.994	5.132.212
Total del activo no corriente	<u>1.225.211.582</u>	<u>1.253.442.048</u>
Total del activo	<u>1.289.896.473</u>	<u>1.302.882.057</u>
PASIVO		
PASIVO CORRIENTE		
Cuentas por pagar (Nota 3.c)	15.736.300	23.831.184
Deudas financieras (Nota 6.i)	131.549.250	116.361.087
Deudas sociales	3.538.949	3.732.360
Deudas fiscales (Nota 3.d)	12.568.646	2.736.039
Anticipos de clientes	2.750.000	225.704
Otros pasivos (Nota 3.e)i)	7.554.435	16.853.534
Previsión para contingencias (Nota 9 y Anexo E)	2.800.879	2.408.024
Total del pasivo corriente	<u>176.498.459</u>	<u>166.147.932</u>
PASIVO NO CORRIENTE		
Deudas financieras (Nota 6.ii)	471.724.556	512.285.501
Anticipos de clientes	329.158	-
Otros pasivos (Nota 3.e)ii)	874.540	2.059.930
Total del pasivo no corriente	<u>472.928.254</u>	<u>514.345.431</u>
Total del pasivo	<u>649.426.713</u>	<u>680.493.363</u>
PATRIMONIO NETO (según estados correspondientes)	<u>640.469.760</u>	<u>622.388.694</u>
Total	<u>1.289.896.473</u>	<u>1.302.882.057</u>

Las Notas 1 a 10 y los Anexos A, B, C, D, E, G, H e I que se acompañan forman parte integrante de estos estados.

Por Comisión Fiscalizadora
Síndico Titular

Jorge Valdez Rojas
Presidente

El informe de los auditores de fecha 5 de marzo de 2002 se extiende en documento aparte.

DELOITTE & CO. S.R.L.

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

ESTADOS DE RESULTADOS correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000 (Nota 2)

	2001	2000
	\$	
Ventas netas (Nota 3.f))	252.980.996	252.776.849
Costos de explotación (Anexo H)	(96.828.779)	(99.559.420)
Ganancia bruta	156.152.217	153.217.429
Gastos de:		
Comercialización (Anexo H)	(4.732.951)	(3.593.154)
Administración (Anexo H)	(17.761.780)	(19.889.285)
Ganancia operativa	133.657.486	129.734.990
Resultado por participación en sociedades controladas	152.346	114.958
Otros egresos netos (Nota 3.g))	(21.601.719)	(12.213.545)
Resultados financieros y por tenencia:		
Generados por activos (Nota 3.h) - Anexo H)	918.318	731.108
Generados por pasivos (Nota 3.h) - Anexo H)	(66.831.812)	(62.146.173)
Ganancia neta antes de impuesto	46.294.619	56.221.338
Impuesto a las ganancias	(19.115.000)	(16.800.000)
Ganancia neta del ejercicio	27.179.619	39.421.338

Las Notas 1 a 10 y los Anexos A, B, C, D, E, G, H e I que se acompañan forman parte integrante de estos estados.

Por Comisión Fiscalizadora
Síndico Titular

Jorge Valdez Rojas
Presidente

El informe de los auditores de fecha 5 de marzo de 2002 se extiende en documento aparte.

DELOITTE & CO. S.R.L.

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

ESTADOS DE EVOLUCION DEL PATRIMONIO NETO correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000
(Nota 2)

Rubro	Aporte de los propietarios			Reserva legal	Reserva voluntaria para futuros dividendos	Resultados no asignados	Total del patrimonio neto al 31.12.01	Total del patrimonio neto al 31.12.00
	Capital social acciones en circulación	Ajuste integral del capital social	Total					
	\$							
Saldos al inicio del ejercicio	351.499.185	38.762.898	390.262.083	17.697.523	50.153.448	164.275.640	622.388.694	612.086.568
Resolución de la Asamblea Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas del 11 de abril de 2000: Bono de participación al personal	-	-	-	-	-	-	-	(119.212)
Resolución del Directorio del 3 de agosto de 2000 Dividendos en efectivo	-	-	-	-	-	-	-	(20.000.000)
Resolución del Directorio del 21 de diciembre de 2000: Dividendos en efectivo	-	-	-	-	-	-	-	(9.000.000)
Resolución de la Asamblea Ordinaria de Accionistas del 29 de marzo de 2001: Reserva legal	-	-	-	1.971.067	-	(1.971.067)	-	-
Bono de participación al personal	-	-	-	-	-	(98.553)	(98.553)	-
Reserva voluntaria para futuros dividendos	-	-	-	-	16.000.000	(16.000.000)	-	-
Resolución del Directorio del 24 de setiembre de 2001: Dividendos en efectivo	-	-	-	-	(9.000.000)	-	(9.000.000)	-
Ganancia neta del ejercicio	-	-	-	-	-	27.179.619	27.179.619	39.421.338
Saldos al 31 de diciembre de 2001	351.499.185	38.762.898	390.262.083	19.668.590	57.153.448	173.385.639	640.469.760	-
Saldos al 31 de diciembre de 2000	351.499.185	38.762.898	390.262.083	17.697.523	50.153.448	164.275.640	-	622.388.694

Las Notas 1 a 10 y los Anexos A, B, C, D, E, G, H e I que se acompañan forman parte integrante de estos estados.

Por Comisión Fiscalizadora
Síndico Titular

Jorge Valdez Rojas
Presidente

El informe de los auditores de fecha 5 de marzo de 2002 se extiende en documento aparte.

DELOITTE & CO. S.R.L.

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A
Tomo 68 – Folio 122

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

ESTADOS DE ORIGEN Y APLICACIÓN DE FONDOS correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000 (Nota 2)

	2001	2000
	\$	
CAUSAS DE LA VARIACION DE LOS FONDOS		
Variación de los fondos por las operaciones		
Ganancia neta del ejercicio	27.179.619	39.421.338
Más: partidas que no representan erogación de fondos		
Amortización de bienes de uso	46.074.448	39.093.538
Amortización de activos intangibles	2.995.557	3.136.839
Valor residual de bienes de uso dados de baja	9.555.081	16.930.451
Valor residual de activos intangibles dados de baja	-	1.527.553
Consumos de almacén	8.481.179	6.190.713
Constitución de provisiones	710.685	732.187
Menos: partidas que no representan aumentos de fondos		
Resultado por participación en sociedades controladas	(152.346)	(114.958)
Variaciones de tarifa devengadas pendientes de facturación	-	(10.753.293)
Subtotal	94.844.223	96.164.368
Más (menos) variaciones en activos y pasivos operativos:		
Disminución (Aumento) de créditos por ventas	9.900.662	(4.802.918)
(Aumento) Disminución de otros créditos	(5.630.161)	4.263.675
Aumento de activos intangibles	-	(1.248.125)
Aumento de inversiones permanentes	-	(24)
Aumento de otros activos	(18.782)	(127.798)
Disminución de cuentas por pagar	(8.094.884)	(22.010.307)
(Disminución) Aumento de deudas sociales	(193.411)	985.728
Aumento (Disminución) de deudas fiscales	9.832.607	(8.373.669)
Aumento (Disminución) de anticipos de clientes	2.853.454	(1.772.583)
(Disminución) Aumento de otros pasivos	(10.484.489)	10.902.161
Disminución de la provisión para contingencias	(12.224)	-
Fondos originados por las operaciones	92.996.995	73.980.508
Variación de los fondos por actividades de inversión		
Adquisición de bienes de uso	(36.865.592)	(154.631.404)
Aumento de activos intangibles	-	(1.067.370)
Fondos aplicados a las actividades de inversión	(36.865.592)	(155.698.774)
Transporte	56.131.403	(81.718.266)

DELOITTE & CO. S.R.L.

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
 Dr. Miguel García Haymes
 Contador Público (UBA)
 C.P.C.E.C.A.B.A.
 Tomo 68 – Folio 122

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

R.A.P.U. T° 1 F° 1
 Dr. Ruben O. Vega
 Contador Público (UBA)
 C.P.C.E. Capital Federal
 Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

ESTADOS DE ORIGEN Y APLICACIÓN DE FONDOS correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000 (Nota 2)

	2001	2000
	\$	
CAUSAS DE LA VARIACION DE LOS FONDOS (Cont.)		
Transporte	56.131.403	(81.718.266)
Variación de los fondos por actividades de financiación		
Nuevas deudas financieras de corto plazo	618.860.290	485.526.071
Nuevas deudas financieras de largo plazo	10.000.000	385.000.000
Pago de deudas financieras de corto plazo	(587.197.000)	(498.550.000)
Pago de deudas financieras de largo plazo	(68.121.258)	(279.677.680)
Resultados financieros:		
Intereses devengados (incluyendo 2001: \$ 1.925.977 y 2000: \$ 2.790.827 por amortización de activos intangibles -Anexo B)	60.380.984	59.627.992
Intereses pagados	(57.569.821)	(50.578.129)
Comisiones y gastos devengados	2.353.377	2.262.055
Comisiones y gastos pagados	(2.153.377)	(2.262.055)
Aumento de inversiones permanentes	(1.998.000)	-
Aumento de activos intangibles	(177.952)	(9.172.948)
Pago de dividendos en efectivo	(9.000.000)	(20.000.000)
Dividendos a distribuir	-	(9.000.000)
Pago del bono de participación al personal	(98.553)	(119.212)
Fondos (aplicados a) originados por las actividades de financiación	(34.721.310)	63.056.094
Aumento (Disminución) de los fondos	21.410.093	(18.662.172)
Fondos al inicio del ejercicio	2.571.291	21.233.463
Fondos al cierre del ejercicio	23.981.384	2.571.291

Las Notas 1 a 10 y los Anexos A, B, C, D, E, G, H e I que se acompañan forman parte integrante de estos estados.

Por Comisión Fiscalizadora
Síndico Titular

Jorge Valdez Rojas
Presidente

El informe de los auditores de fecha 5 de marzo de 2002 se extiende en documento aparte.

DELOITTE & CO. S.R.L.

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000

NOTA 1 - CONSTITUCION DE LA SOCIEDAD Y MARCO REGULATORIO**1.1. Constitución de la Sociedad**

Transportadora de Gas del Norte S.A. ("la Sociedad" o "TGN") fue constituida el 24 de noviembre de 1992 como consecuencia de las Leyes N° 23.696 y 24.076 ("Ley del Gas") y el Decreto N° 1.189/92 del Poder Ejecutivo Nacional, mediante los cuales se dispuso la privatización de los servicios de transporte y distribución de gas natural y se resolvió la constitución de las sociedades que recibirían las licencias para operar dichos servicios.

TGN es titular de una licencia ("la Licencia") para la prestación del servicio público de transporte de gas natural, en virtud de la cual se le concede el derecho exclusivo de operar los dos gasoductos de su propiedad existentes en las regiones Norte y Centro-Oeste de la Argentina.

El sistema de gasoductos de la Sociedad está directamente conectado a dos de las principales cuencas productoras de gas en el Norte y Centro-Oeste de la Argentina, la cuenca Noroeste y la cuenca Neuquina, e indirectamente a yacimientos gasíferos ubicados en Bolivia.

La transferencia de los activos de Gas del Estado Sociedad del Estado ("GdE") a TGN y el inicio de las operaciones tuvieron lugar el 28 de diciembre de 1992, como resultado de la celebración de un contrato de transferencia (el "Contrato de Transferencia") de acciones entre el Estado Nacional, GdE y la sociedad controlante Gasinvest S.A. ("Gasinvest").

1.2. Contexto económico argentino y su impacto sobre la posición económica y financiera de la Sociedad*- Contexto*

La República Argentina se encuentra inmersa en un complicado contexto económico, el cual constituye un marco que tiene como principales indicadores un alto nivel de endeudamiento externo, una reducción significativa del nivel de los depósitos, un riesgo país que ha alcanzado niveles superiores a los habituales y una recesión económica que ya tiene una duración de más de 3 años. Esta situación ha generado una caída importante en la demanda de productos y servicios y un incremento significativo en el nivel de desempleo. Asimismo, el Gobierno Nacional se ha visto imposibilitado de mantener el crédito internacional debiendo incumplir con sus obligaciones financieras.

El 6 de enero de 2002, después de una crisis social y política que provocó la renuncia de dos presidentes, el Gobierno Nacional sancionó la Ley N° 25.561 (Ley de emergencia pública y reforma del régimen cambiario) introduciendo un profundo cambio al modelo económico vigente hasta ese momento, fundamentalmente por el abandono de la convertibilidad del peso vigente desde marzo de 1991.

Entre las medidas adoptadas y en lo que respecta al régimen cambiario, con fecha 10 de enero de 2002, por medio de la Circular del BCRA N° 3425, se estableció un nuevo régimen mediante la creación de un mercado oficial y un mercado libre de cambios. En términos generales, por el mercado oficial se cursarían las operaciones de exportación e importación de bienes y ciertas actividades financieras, algunas de ellas sujetas a una previa reestructuración que prolongue sus vencimientos originales. El resto de las operaciones

DELOITTE & CO. S.R.L.

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000

NOTA 1 - CONSTITUCION DE LA SOCIEDAD Y MARCO REGULATORIO (Cont.)**1.2. Contexto económico argentino y su impacto sobre la posición económica y financiera de la Sociedad (Cont.)**

- *Contexto (Cont.)*

relacionadas con giro o cobro de divisas con el exterior se cursarían en el mercado libre. La paridad inicial fijada para el mercado oficial fue de \$ 1,40 por US\$ 1 mientras que, las cotizaciones del mercado libre resultarían del libre juego de la oferta y la demanda. El 11 de enero de 2002, fecha de apertura de las operaciones de cambio, el Banco de la Nación Argentina publicó la primera cotización del mercado libre a \$ 1,6 por US\$ 1 (vendedor) y \$ 1,4 por US\$ 1 (comprador).

El 3 de febrero del mismo año, el Gobierno Nacional anunció nuevas medidas económicas, las que se encuentran en proceso de implementación y consecuentemente, no han sido reglamentadas en su totalidad al momento de emisión de estos estados contables. En esa fecha el Poder Ejecutivo Nacional sancionó el Decreto N° 214 (Reordenamiento del sistema financiero), el cual modifica algunos aspectos relevantes de la Ley 25.561. Este Decreto, necesariamente debe complementarse con otras reglamentaciones a ser dictadas por diversos organismos de control, las que están pendientes de sanción a la fecha de emisión de estos estados contables.

El 8 de febrero de 2002, el Poder Ejecutivo Nacional emitió el Decreto N° 260 (Régimen cambiario), el cual establece a partir del 11 de febrero de 2002 un mercado único y libre de cambios por el cual se cursarán todas las operaciones en divisas extranjeras, las que serán realizadas al tipo de cambio que sea libremente pactado, de acuerdo con los requisitos que establezca el Banco Central de la República Argentina (al 5 de marzo de 2002 el tipo de cambio era US\$ 1 = \$ 2,15). A pesar de la unificación mencionada, el control de cambios se mantiene, por lo que subsiste la necesidad de pedir conformidad previa a esa institución para ciertas transferencias de divisas al exterior de carácter financiero.

Por otra parte, y en lo que respecta a las deudas financieras en moneda extranjera, de acuerdo con el Decreto No. 214, las deudas en dólares estadounidenses u otra moneda extranjera con el sistema financiero local serán convertidas a pesos a la paridad de \$ 1 por US\$ 1 ó su equivalente en otra moneda. A estas deudas se les aplica, a partir del 3 de febrero de 2002, un coeficiente de actualización denominado "Coeficiente de Estabilización de Referencia" (CER) elaborado a partir del IPC y una tasa del 7% de interés anual.

Adicionalmente, las obligaciones exigibles de dar sumas de dinero expresadas en moneda extranjera no vinculadas al sistema financiero, cualquiera sea su origen y naturaleza, existentes a la sanción de la Ley N° 25.561, serán convertidas al tipo de cambio \$1 por dólar. Si por aplicación de las disposiciones antes mencionadas sobre estas obligaciones, el valor resultante al momento del pago fuere superior o inferior al de la cosa, bien o prestación, cualquiera de las partes podrá solicitar un reajuste equitativo del precio.

DELOITTE & CO. S.R.L.

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A
Tomo 68 – Folio 122

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000

NOTA 1 - CONSTITUCION DE LA SOCIEDAD Y MARCO REGULATORIO (Cont.)**1.2. Contexto económico argentino y su impacto sobre la posición económica y financiera de la Sociedad (Cont.)***- Impacto en Transportadora de Gas del Norte S.A.*

En lo que respecta al mecanismo de fijación de tarifas de la Sociedad y sin perjuicio de lo establecido en el marco contractual original, tal como se detalla en la Nota 1.3., la Ley 25.561 de Emergencia Económica y Reforma del Régimen Cambiario dispuso la pesificación de las tarifas al tipo de cambio \$ 1 = US\$ 1, su congelamiento al nivel en pesos vigente a esa fecha, y la derogación del mecanismo de ajuste semestral basado en el PPI. Asimismo, la Ley de Emergencia autoriza al Poder Ejecutivo Nacional a renegociar los contratos de obras y servicios públicos tomando en consideración (i) el impacto de las tarifas en la competitividad de la economía y en la distribución del ingreso, (ii) la calidad de los servicios y los planes de inversión previstos contractualmente, (iii) el interés de los usuarios y la accesibilidad de los servicios, (iv) la seguridad de los sistemas, y (v) la rentabilidad de las empresas. En ese sentido, a través del Dto. 293 el Poder Ejecutivo Nacional delegó en el Ministerio de Economía la misión de llevar a cabo el proceso de renegociación, para lo cual este organismo cuenta con el asesoramiento y asistencia de la Comisión de Renegociación de Contratos de Obras y Servicios Públicos, creada a ese efecto. Dicha norma establece, además, que las propuestas de renegociación contractual deberán elevarse al Poder Ejecutivo Nacional, dentro de los 120 días contados a partir del 15 de febrero de 2002.

Adicionalmente y según establece el mismo Decreto, la Comisión Bicameral de Seguimiento creada por el artículo 20 de Ley 25.561, debe ser permanentemente informada del trámite de la renegociación, debiendo emitir su dictamen sobre los acuerdos alcanzados.

Es así que, la modificación del contexto económico y de las condiciones legales y contractuales en las que la Sociedad se venía desarrollando, así como el resultado de la renegociación de los contratos mencionada, generan incertidumbre en cuanto a la generación del flujo de fondos futuros que permita hacer frente al repago de los pasivos, el recupero de los activos no corrientes y el mantenimiento de la Sociedad como empresa en marcha.

En particular, la “desdolarización” y el simultáneo congelamiento de las tarifas, unido a la devaluación del peso y la posterior evolución de la cotización del dólar en el mercado libre de cambios, alteraron el flujo de fondos futuro, dado que, a pesar de que parte de los egresos se realizan en pesos, la casi totalidad de la deuda financiera de la Sociedad ha sido contraída en dólares con sujetos del exterior, en cuyo caso la normativa arriba indicada de conversión de saldos acreedores, no sería aplicable. Esta situación provoca un efecto adverso significativo, tanto en la situación patrimonial y financiera, como en los resultados de TGN.

- Consecuencias inmediatas para TGN

Como consecuencia del desequilibrio financiero generado por las medidas mencionadas, el Directorio de la Sociedad ha fijado como objetivo administrar sus recursos con el propósito de: mantener la prestación segura y confiable del servicio público de transporte de gas

DELOITTE & CO. S.R.L.

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000

NOTA 1 - CONSTITUCION DE LA SOCIEDAD Y MARCO REGULATORIO (Cont.)**1.2. Contexto económico argentino y su impacto sobre la posición económica y financiera de la Sociedad (Cont.)***- Consecuencias inmediatas para TGN (Cont.)*

natural a su cargo, tal como exige la Ley del Gas 24.076 y el artículo 10° de la Ley 25.561; preservar el principio de empresa en marcha, y asegurar la igualdad de trato a todos sus acreedores financieros.

En línea con estos objetivos, con posterioridad al cierre del ejercicio y hasta la fecha de emisión de los presentes estados contables, la Sociedad se ha visto en la necesidad de postergar el pago de ciertas obligaciones financieras por un monto total de US\$ 20 millones lo cual fue comunicado en cada oportunidad, en los casos en que correspondía a la Comisión Nacional de Valores. Asimismo, se han iniciado contactos con los acreedores de estas obligaciones para acordar las condiciones de una espera que evite la ejecución de las cláusulas de aceleración y que permita a la Sociedad iniciar las negociaciones con el Gobierno Nacional tendientes a recomponer su flujo de fondos, a fin de normalizar el cumplimiento de su pasivo financiero.

Por otra parte, los hechos posteriores descriptos anteriormente ocasionan el incumplimiento de una serie de índices ("covenants") que la Sociedad se había comprometido a mantener en relación con ciertos pasivos financieros. En la medida que no se obtenga una dispensa en el cumplimiento de estos índices, las deudas financieras podrían transformarse en exigibles a pedido de los acreedores. Pese a esta situación, la Sociedad ha clasificado dichos préstamos como pasivos corrientes y no corrientes en base a sus vencimientos originales, basándose en una razonable estimación del resultado de las negociaciones con sus acreedores.

Las principales características financieras de la Sociedad al 31 de diciembre de 2001 eran:

- la deuda financiera total registrada por la Sociedad ascendía a \$ 603.273.806, la cual incluye préstamos con entidades extranjeras por US\$ 551.753.020. Durante el próximo ejercicio, la Compañía deberá cancelar \$ 131.549.250, importe que incluye US\$ 80.028.464 de préstamos otorgados por entidades extranjeras.
- en el caso que el contexto económico adverso afecte la situación financiera de la Sociedad, la capacidad de la misma para cumplir con sus obligaciones financieras podría verse deteriorada. La Compañía se encuentra analizando su estructura de endeudamiento y espera lograr una recomposición de su ecuación económica para compatibilizarla con el perfil de su deuda financiera. A pesar de que la gerencia de la Sociedad entiende que existen alternativas viables, no es posible asegurar que tendrá éxito en implementarlas.

Los impactos generados por el conjunto de las medidas adoptadas hasta la fecha, por el Gobierno Nacional, sobre la situación patrimonial y financiera de la Sociedad al 31 de diciembre de 2001 se calcularon de acuerdo con las evaluaciones y estimaciones realizadas por la gerencia a la fecha de preparación de los mismos, asumiendo que se alcanzarán los acuerdos necesarios con los acreedores financieros para evitar la aceleración de la deuda.

DELOITTE & CO. S.R.L.

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A
Tomo 68 – Folio 122

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000

NOTA 1 - CONSTITUCION DE LA SOCIEDAD Y MARCO REGULATORIO (Cont.)**1.2. Contexto económico argentino y su impacto sobre la posición económica y financiera de la Sociedad (Cont.)**

- *Consecuencias inmediatas para TGN (Cont.)*

Sin embargo, es importante destacar que los resultados reales futuros podrían diferir de las evaluaciones y estimaciones realizadas a la fecha de preparación de los presentes estados contables y dichas diferencias podrían ser significativas. Por lo tanto, los estados contables de la Sociedad podrían no informar todos los ajustes resultantes de estas condiciones adversas. Asimismo, no es posible en estos momentos prever la evolución futura de la economía nacional ni sus consecuencias sobre la posición económica y financiera de la Sociedad ni el resultado de la negociación de las tarifas con el Gobierno Nacional. En consecuencia, las decisiones que deban tomarse en base a los presentes estados contables deberán considerar los efectos de estas medidas y su evolución futura, debiendo los mismos ser analizados bajo condiciones de alta incertidumbre.

1.3. Marco regulatorio**a) Aspectos generales**

La Ley del Gas y su reglamentación, junto con la Licencia, el Contrato de Transferencia, el Pliego para la privatización de GdE (el "Pliego") y las resoluciones emitidas por el Ente Nacional Regulador del Gas ("ENARGAS") establecen el marco jurídico en el que se desarrolla el negocio de la Sociedad.

La Licencia ha sido otorgada por un período original de treinta y cinco años. No obstante, la Ley del Gas y la Licencia establecen que la Sociedad podrá solicitar al ENARGAS una renovación de la misma por un período adicional de diez años. El ENARGAS deberá evaluar en ese momento el desempeño de TGN y formular una recomendación al Poder Ejecutivo Nacional.

La Ley del Gas establece que se realice una licitación para la adjudicación de una nueva Licencia, en la que la Sociedad tendrá la opción, de igualar la mejor oferta realizada por un tercero al Estado Nacional.

Después de la expiración del plazo de vigencia de la Licencia, la Sociedad deberá transferir, al Poder Ejecutivo o a quien éste indique, los activos esenciales, libres de toda deuda, gravamen o embargo, y la Sociedad tendrá derecho al cobro de un monto igual al menor de:

- i) el valor de libros de los activos esenciales determinado sobre la base del precio pagado por Gasinvest S.A. por las acciones de la Sociedad, más el costo histórico de las inversiones realizadas, calculado en dólares estadounidenses ajustados por el índice de precios mayoristas de bienes industriales de los EE.UU. ("U.S. PPI"), en ambos casos a valores netos de la amortización acumulada;
- ii) el producto de la nueva licitación, neto de costos e impuestos pagados.

DELOITTE & CO. S.R.L.

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000

NOTA 1 - CONSTITUCION DE LA SOCIEDAD Y MARCO REGULATORIO (Cont.)**1.3. Marco regulatorio (Cont.)****b) Tarifas***- Marco contractual*

Las tarifas correspondientes al servicio de transporte de gas natural fueron establecidas en la Licencia y se encuentran reguladas por el ENARGAS.

La Ley del Gas establece que las tarifas deben permitir cubrir los costos razonables de operación, impuestos y amortizaciones, a la vez de posibilitar una razonable rentabilidad similar a la de otras actividades de riesgo comparable o equiparable, y guardar relación con el grado de eficiencia en la prestación de los servicios.

Las tarifas iniciales de TGN fueron fijadas por el Estado Nacional en el momento de la privatización de GdE, por un período de cinco años que finalizó el 31 de diciembre de 1997 y están sujetas hasta el vencimiento de la Licencia a:

- i) ajustes semestrales resultantes de las variaciones del índice de precios de los Estados Unidos "producer price index" (PPI);
- ii) ajustes por la revisión quinquenal de tarifas a ser efectuados por el ENARGAS, que afecten en la medida de lo posible, los factores de eficiencia "X" e inversión "K", donde "X" reduce la tarifa como contrapartida de aumentos de eficiencia y "K" la incrementa para incentivar inversiones no rentables;
- iii) ajustes no recurrentes para reflejar variaciones en los costos resultantes de cambios en normas impositivas (excepto en el caso de variaciones en el impuesto a las ganancias), y
- iv) ajustes no programados en virtud de otras causas objetivas y justificables a criterio del ENARGAS.

En el curso de la primera revisión quinquenal de tarifas que tuvo lugar en 1997, el ENARGAS fijó el valor del factor "X" para TGN en 5,2% que fue aplicado de una sola vez, para el quinquenio 1998-2002, en el primer semestre de 1998. Asimismo, el ENARGAS autorizó factores "K" basados en proyectos de inversión propuestos por TGN por un monto total de US\$ 38,1 millones para dicho quinquenio, de los cuales ya se encuentran aprobados por el ENARGAS \$ 32, 8 millones.

En diciembre de 2000 el ENARGAS dio comienzo al proceso de la segunda revisión quinquenal de tarifas que aplicará al período 2003-2007 el que debería estar concluido antes del 30 de junio de 2002.

Tal como se expresa en la Nota 1.2. bajo el título *Impacto en Transportadora de Gas del Norte*, primer párrafo, la tarifa de la Sociedad se encuentra pesificada al tipo de cambio \$ 1 = US\$ 1 y se encuentra pendiente el proceso de renegociación de la misma de acuerdo a lo establecido en el Decreto 293/02 del Poder Ejecutivo Nacional.

DELOITTE & CO. S.R.L.

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A
Tomo 68 – Folio 122

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000

NOTA 1 - CONSTITUCION DE LA SOCIEDAD Y MARCO REGULATORIO (Cont.)**1.3. Marco regulatorio (Cont.)****b) Tarifas (Cont.)***- Diferimiento de ajustes*

Con fecha 17 de enero de 2000, la Resolución N° 1471 del ENARGAS dispuso diferir para el segundo semestre de 2000 la aplicación en la tarifa del ajuste del PPI que debía ser considerado a partir del 1° de enero de 2000.

El 17 de julio de 2000, TGN y las restantes licenciatarias de transporte y distribución de gas natural por redes celebraron un Acta Acuerdo con el Secretario de Energía de la Nación - actuando en representación del Ministro de Economía de la Nación - y con el ENARGAS, en virtud del cual se dispuso (i) dar aplicación efectiva a partir del 1° de julio de 2000 al ajuste tarifario por PPI que hubiera correspondido aplicar el 1° de enero de 2000; (ii) recuperar el ajuste por PPI diferido durante el primer semestre del 2000 a partir del 1° de julio de 2000 y hasta el 30 de junio de 2001; (iii) diferir excepcionalmente, entre el 1° de julio de 2000 y el 30 de junio de 2002, la aplicación de los ajustes tarifarios por PPI que se ubiquen dentro de una banda establecida en +6% y -4% sobre la facturación; (iv) imputar los ajustes así diferidos a un Fondo Estabilizador, cuyo saldo final al 30 de junio de 2002 actualizado a la tasa del 8,2% anual sería recuperado a través de tarifas en el término de dos años, y (v) establecer que los montos así diferidos gozan de la garantía y protección legal del Marco Regulatorio, sin que puedan ser disminuidos o afectados en modo alguno. Dicho acuerdo fue posteriormente ratificado por Decreto N° 669/00 del Poder Ejecutivo Nacional del 4 de agosto de 2000, e implementado a través de resoluciones del ENARGAS de la misma fecha que aprobaron los cuadros tarifarios para el segundo semestre de 2000.

El 18 de agosto de 2000, a solicitud del Defensor del Pueblo de la Nación, y en el marco de una demanda ordinaria entablada por dicho funcionario contra el Poder Ejecutivo Nacional y el ENARGAS donde se plantea la inconstitucionalidad y nulidad de las disposiciones del Marco Regulatorio que contemplan el ajuste de las tarifas por PPI, un tribunal federal en lo Contencioso Administrativo dispuso la suspensión cautelar del Decreto N° 669/00. Los recursos de apelación que, contra dicha medida cautelar, interpusieron TGN, otras licenciatarias y el Estado Nacional, quedaron radicados el 26 de diciembre de 2000 ante la Sala V de la Cámara Nacional de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo Federal, la que con fecha 5 de octubre de 2001 resolvió desestimarlos y mantener la medida cautelar otorgada en primera instancia. TGN (así como el Estado Nacional y otras licenciatarias) recurrieron dicha resolución por vía de recurso extraordinario.

En el ínterin, el 30 de agosto de 2000 ENARGAS emitió la nota ENRG/GAL/GDyE/P N° 3480 que dispuso retrotraer la tarifa de transporte al nivel tarifario aprobado para el mes de mayo de 2000. Esta resolución administrativa -y las subsiguientes que mantienen su efecto semestralmente (Nota ENRG/GdyE/GAL/P N° 0077, Resolución ENRG N° 2055 y Resolución ENRG 2343)- han sido recurridas por TGN por vía de alzada ante el Ministerio de Infraestructura y Vivienda.

Basada en las disposiciones del Acta Acuerdo celebrada el 17 de julio de 2000 y posteriormente ratificada por el Decreto 669/00, TGN habría devengado en el ejercicio y hasta el 30 de setiembre de 2001, los importes correspondientes a las variaciones tarifarias diferidas, en concepto de "*Ventas netas*" por \$ 19,1 millones y de "*Resultados Financieros y por tenencia - generados por activos*" por \$ 1,3 millones, los cuales, netos de sus efectos

DELOITTE & CO. S.R.L.

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000

NOTA 1 - CONSTITUCION DE LA SOCIEDAD Y MARCO REGULATORIO (Cont.)**1.3. Marco regulatorio (Cont.)****b) Tarifas (Cont.)**

- Diferimiento de ajustes (Cont.)

impositivos habrían arrojado una ganancia de \$ 13,0 millones. Hasta el 31 de diciembre de 2000, dichos importes ascendían a \$ 10,7 millones y \$ 0,4 millones, respectivamente, los cuales, netos de sus efectos impositivos, arrojaron una ganancia de \$ 7 millones.

Dado que a más de un año de su dictado y no obstante su confirmación en doble instancia, la vigencia de la Ley N° 25.561 mencionada en esta Nota y la validez de la medida cautelar (que continúa siendo objeto de debate judicial), la Sociedad considera que se ha alejado la posibilidad de percibir mediante el ajuste de tarifas futuras, el importe correspondiente a las variaciones tarifarias no aplicadas oportunamente, motivo por el cual y sin que implique renuncia alguna a su derecho a percibir los importes devengados en el ejercicio 2000 y hasta el 30 de setiembre de 2001 según se menciona con anterioridad y los que habría devengado en el último trimestre de 2001 por \$ 6,7 millones, TGN ha decidido adoptar una posición de prudencia consistente en:

- Revertir el efecto de los ingresos reconocidos durante el ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2000, con efecto en los rubros "Otros egresos netos" e "Impuesto a las ganancias".
- Revertir los efectos reconocidos hasta el 30 de setiembre de 2001 en los rubros oportunamente devengados
- Iniciar acción de repetición por \$ 4,3 millones en concepto de IVA pagado.

c) Activos de disponibilidad restringida

Una parte sustancial de los activos transferidos por GdE, principalmente los incluidos en los rubros Gasoductos, Ramales de alta presión, Plantas compresoras y Estaciones de regulación y/o medición de presión (Anexo A), ha sido definida por la Licencia como esencial para la prestación del servicio licenciado. En virtud de la Licencia, la Sociedad debe reparar y mantener los activos esenciales, junto con sus mejoras y ampliaciones, de acuerdo con ciertos estándares definidos en la misma. La Sociedad no puede disponer bajo ningún título de los activos esenciales, gravarlos, arrendarlos o darlos en comodato, ni afectarlos a otros destinos que no sean la prestación del servicio de transporte, sin la previa autorización del ENARGAS.

1.4. Contrato de Asistencia Técnica

El 6 de julio de 2000 la Sociedad celebró un nuevo Contrato de Asistencia Técnica que comenzó a regir el 29 de diciembre de 2000 (al vencimiento del contrato inicial vigente desde la Toma de Posesión). El nuevo contrato fue suscripto con TotalFinaElf Gas Transmission Argentina S.A. y con Tecgas N.V. en los mismos términos y condiciones a los del contrato inicial, excepto por las siguientes modificaciones: (i) el plazo de duración es de 2 años, no renovable, y (ii) el canon anual total de operación asciende a US\$ 2.000.000 pagaderos trimestralmente. El nuevo Contrato de Asistencia Técnica ha sido aprobado por el Directorio del ENARGAS.

DELOITTE & CO. S.R.L.

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000

NOTA 2 – BASES DE PREPARACION DE LOS ESTADOS CONTABLES Y PRINCIPALES CRITERIOS CONTABLES

Los estados contables han sido preparados aplicando los criterios de valuación y exposición establecidos por la Resolución General N° 368/01 y sus modificaciones y la Resolución General N° 392/02 de la Comisión Nacional de Valores (CNV) y la Resolución MD (Mesa Directiva) N° 1/02 del Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires (CPCECABA). Estas últimas establecen que los activos y pasivos en moneda extranjera al 31 de diciembre de 2001 se valúan al tipo de cambio vigente a la última fecha en que se produjeron operaciones en moneda extranjera en el país con anterioridad al cierre del ejercicio. Para el dólar el tipo de cambio aplicado fue de \$ 1 = US\$ 1 (Nota 2.3.)

El 31 de marzo de 2000 el ENARGAS dictó la Resolución N° 1660 por la cual se establece con carácter obligatorio para las licenciatarias de transporte y distribución de gas la preparación de sus estados contables de publicación de acuerdo con ciertos criterios contables (tanto de valuación como de exposición), retroactivamente al 1° de enero de 2000. TGN al igual que la mayoría de las restantes licenciatarias solicitó al ENARGAS la reconsideración de ciertos aspectos de la Resolución N° 1660. Con fecha 18 de setiembre de 2000 el ENARGAS dictó la Resolución N° 1903, con la cual amplía las definiciones y pautas previstas en la Resolución N° 1660, para una mejor interpretación y aplicación de la misma.

Al respecto, los presentes estados contables han sido preparados aplicando los criterios de valuación y exposición explicitados en las citadas resoluciones del ENARGAS, con excepción del tratamiento de los saldos al inicio del ejercicio cerrado el 31 de diciembre de 2000, correspondientes a los Activos intangibles mencionados en el primer párrafo del inciso c) de la nota 2.2., los que son amortizados según se describe en el mencionado párrafo.

2.1. Consideración de los efectos de la inflación

Los estados contables han sido preparados en moneda constante reconociendo en forma integral los efectos de la inflación hasta el 31 de agosto de 1995. A partir de esa fecha y de acuerdo con lo requerido por la Resolución General N° 272/95 de la CNV, se ha discontinuado la reexpresión de los estados contables.

2.2. Principales criterios de valuación**a) Rubros liquidables en moneda argentina**

Caja y bancos, inversiones, créditos, deudas y provisiones

Al 31 de diciembre de 2001 se valoraron conforme a lo mencionado en el primer párrafo de esta Nota y la Nota 1.2.. Al 31 de diciembre de 2000 se han valuado a los tipos de cambio aplicables siguientes a aquella fecha. En ambos casos se han agregado los intereses devengados, en caso de corresponder hasta la fecha de cierre de cada ejercicio.

b) Rubros liquidables en moneda extranjera

Caja y bancos, inversiones, créditos, deudas y anticipos de clientes

Al 31 de diciembre de 2001 se valoraron conforme a lo mencionado en el primer párrafo de esta Nota y a la Nota 1.2.

All 31 de diciembre de 2000 se han valuado a los tipos de cambio aplicables vigentes a aquella fecha.

DELOITTE & CO. S.R.L.

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000

NOTA 2 – BASES DE PREPARACION DE LOS ESTADOS CONTABLES Y PRINCIPALES CRITERIOS CONTABLES (Cont.)

2.2. Principales criterios de valuación (Cont.)

b) Rubros liquidables en moneda extranjera (Cont.)

En ambos casos se agregaron los intereses devengados, en caso de corresponder, hasta la fecha de cierre de cada ejercicio.

c) Activos intangibles

Han sido valuados a su costo de incorporación al patrimonio y se exponen netos de las correspondientes amortizaciones acumuladas, calculadas sobre la base de: a) un diferimiento de cuatro años para las reparaciones integrales de turbinas (“*overhaul*”) e implementación del sistema integrado de administración y mantenimiento que se amortizan con el criterio de “*año de baja completo*”; b) un diferimiento de cinco años para el pasaje del instrumentado para la detección de corrosión en los gasoductos con el criterio de amortización de “*año de baja completo*”.

Por su parte, el período de diferimiento de los gastos de constitución de Programas Globales de Obligaciones Negociables está asociado al vencimiento de las series emitidas y la imputación de sus amortizaciones se realiza con cargo a los “*Resultados financieros generados por pasivos*”.

d) Bienes de uso

Para los bienes transferidos se ha tomado como valor de origen global el que fuera asignado a los mismos en el Contrato de Transferencia.

Los activos adquiridos o construidos con posterioridad a la Toma de Posesión han sido valuados a su costo de adquisición o construcción reexpresados hasta el 31 de agosto de 1995, incluyendo materiales, mano de obra y costos indirectos, y se exponen netos de las correspondientes amortizaciones acumuladas.

La Sociedad ha considerado como elementos integrantes del valor de ingreso al patrimonio de los bienes de uso a los costos netos generados por la financiación con capital de terceros de las obras de inversión, cuya construcción se prolonga en el tiempo, hasta su condición de puesta en marcha.

La amortización es calculada por el método de la línea recta, aplicando tasas anuales suficientes para extinguir sus valores de origen al final de la vida útil estimada, siguiendo el criterio de “*año de baja completo*” para los bienes en stock hasta el 31 de diciembre de 1999 y de “*mes de alta*” para los bienes de uso dados de alta desde el 1° de enero de 2000.

El valor de libros del activo fijo, tomado en su conjunto, no excede su valor recuperable.

e) Inversiones no corrientes

La inversión en Bonos bajo el Programa de Letras Externas a Mediano Plazo de la República Argentina ha sido valuada al costo de adquisición con más los intereses devengados a la tasa explícita hasta el 31 de diciembre de 2001. (Nota 5).

DELOITTE & CO. S.R.L.

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000

NOTA 2 – BASES DE PREPARACION DE LOS ESTADOS CONTABLES Y PRINCIPALES CRITERIOS CONTABLES (Cont.)**2.2. Principales criterios de valuación (Cont.)****e) Inversiones no corrientes (Cont.)**

Las inversiones en las sociedades vinculadas Comgas Andina S.A. y Companhia Operadora Do Rio Grande do Sul S.A. ("COPERG") han sido valuadas al valor patrimonial proporcional, sobre la base de los estados contables de dichas sociedades al 31 de diciembre de 2001.

Para la determinación del valor patrimonial proporcional, se han aplicado los criterios establecidos en las Resoluciones Técnicas N° 5 y N° 13 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE), así como la Resolución General 392/02 de la CNV y la Resolución MD (Mesa de Directiva) del CPCECABA mencionados en el primer párrafo de esta Nota.

f) Otros activos – Stock de gas

El gas en existencia en la red del gasoducto ha sido valuado conforme al precio de reposición de metro cúbico de gas, con más el precio promedio del transporte. Los resultados derivados de la aplicación de estos precios se registran en el rubro "*Resultados financieros generados por activos - resultado por tenencia de activos no financieros*".

El valor de libros de este activo no excede su valor recuperable.

g) Capital social y ajuste integral del capital social

El importe histórico del capital social fue actualizado desde la fecha de su suscripción hasta el 31 de agosto de 1995. La diferencia entre el valor ajustado del capital social con respecto a su valor nominal se expone en el rubro "*Ajuste integral del capital social*".

h) Reserva legal

Las sumas incluidas bajo este concepto fueron actualizadas desde la fecha de su constitución hasta el 31 de agosto de 1995. Los movimientos posteriores fueron mantenidos a sus valores nominales.

i) Reserva voluntaria para futuros dividendos

Las sumas incluidas bajo este concepto fueron constituidas por las Asambleas de Accionistas que aprobaron los correspondientes estados contables anuales.

Esta reserva puede ser desafectada por el Directorio de la Sociedad quien, por delegación de la Asamblea, tiene la facultad de disponer, en el momento en que lo considere conveniente para los intereses sociales, su distribución en efectivo, total o parcial, a prorrata de las respectivas tenencias accionarias.

j) Impuesto a las ganancias

El cargo por impuesto a las ganancias se determina aplicando la tasa del 35% sobre la utilidad impositiva resultante de cada ejercicio.

DELOITTE & CO. S.R.L.

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000

NOTA 2 – BASES DE PREPARACION DE LOS ESTADOS CONTABLES Y PRINCIPALES CRITERIOS CONTABLES (Cont.)**2.3. Efecto en los estados contables de TGN de la situación descrita en la Nota 1.2.**

De acuerdo con la Resolución General N° 392/02 de la Comisión Nacional de Valores y con la Resolución N° 01/02 de la Mesa Directiva del Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, los activos y pasivos en moneda extranjera incluidos en los presentes estados contables han sido valuados al tipo de cambio vigente a la última fecha en que se produjeron operaciones en moneda extranjera en el país con anterioridad al cierre del ejercicio. En el caso del dólar estadounidense, el tipo de cambio aplicado para la confección de los presentes estados contables fue de \$ 1 por US\$ 1.

De acuerdo a lo requerido por dichas resoluciones, la Sociedad ha calculado los efectos de la devaluación del peso sobre los activos y pasivos de TGN al cierre del ejercicio con base en lo dispuesto en la Ley de Emergencia Económica y Cambiaria N° 25.561 de fecha 6 de enero de 2002, el decreto N° 214/02 de fecha 4 de febrero de 2002 y el decreto N° 260/02 del 8 de febrero de 2002.

Teniendo en cuenta lo mencionado, los criterios utilizados para la medición de dicho impacto fueron:

- a) Activos y Pasivos comerciales y financieros en el mercado local nominados en dólares: han sido valuados utilizando el tipo de cambio al cual han sido pesificados (\$ 1 por US\$ 1 para los activos comerciales y pasivos comerciales y financieros, y \$ 1,40 por US\$ 1 para los activos financieros -cuentas bancarias y títulos públicos-), excepto en los casos en los que se hubiere dado un acuerdo con los clientes o proveedores. No obstante esto, la Sociedad está negociando con clientes y proveedores el tratamiento final que tendrán estos saldos;
- b) Activos y Pasivos comerciales y financieros con entidades del exterior: han sido valuados utilizando el tipo de cambio libre vigente al 5 de marzo de 2002 (\$ 2,05 y \$ 2,15 por US\$ 1 comprador y vendedor, respectivamente);
- c) Inversiones en Sociedades en el exterior - Art. 33 de la Ley 19.550: han sido convertidas a pesos utilizando el tipo de cambio libre mencionado en el punto c) precedente.

El siguiente cuadro resume el impacto neto de la devaluación sobre los activos y pasivos en moneda extranjera a los tipos de cambio consignados precedentemente:

Concepto	Millones de pesos
Efecto de la devaluación sobre activos en moneda extranjera	10,5
Efecto de la devaluación sobre pasivos en moneda extranjera	639,7
Efecto neto de la devaluación	629,2

DELOITTE & CO. S.R.L.

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
 Dr. Miguel García Haymes
 Contador Público (UBA)
 C.P.C.E.C.A.B.A.
 Tomo 68 – Folio 122

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

R.A.P.U. T° 1 F° 1
 Dr. Ruben O. Vega
 Contador Público (UBA)
 C.P.C.E. Capital Federal
 Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000

NOTA 3 – COMPOSICION DE LOS PRINCIPALES RUBROS DE LOS ESTADOS DE SITUACION PATRIMONIAL Y ESTADOS DE RESULTADOS

RUBROS	2001	2000
	\$	
a) Créditos por ventas		
i) Corrientes		
Actividad Regulada		
Servicio de transporte de gas		
• facturado		
-distribuidoras	7.733.074	7.065.275
-industriales	2.168.601	101.408
-generadoras	827.168	726.693
-otros	-	42.131
• a facturar	20.127.105	19.770.866
• Fondo de estabilización PPI a facturar	-	9.945.635
Subtotal	30.855.948	37.652.008
Actividad no regulada		
Servicio de operación y mantenimiento		
• facturado	-	201.548
• a facturar	753.446	446.385
Subtotal	753.446	647.933
Previsión para deudores incobrables	(106.247)	-
Total	31.503.147	38.299.941
ii) No Corrientes		
Actividad Regulada		
Servicio de transporte de gas		
• Fondo de estabilización PPI a facturar	-	3.210.115
Total	-	3.210.115
b) Otros créditos		
i) Corrientes		
Actividad Regulada		
Créditos impositivos	458.956	645.793
Anticipos de honorarios a Directores y Síndicos	156.000	157.020
Anticipos a rendir	69.476	151.449
Préstamos al personal	877.284	648.987
Gastos pagados por adelantado	214.893	447.874
Deudores diversos	174.324	228.361
Subtotal	1.950.933	2.279.484
Actividad no regulada		
Préstamo a TGM (Nota 4)	1.798.869	-
Sociedades art. 33 Ley 19.550 (Nota 3.i))	128.624	213.760
Deudores diversos	599.760	1.592.563
Subtotal	2.527.253	1.806.323
Previsión para deudores incobrables	(199.359)	-
Total	4.278.827	4.085.807

DELOITTE & CO. S.R.L.

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A
Tomo 68 – Folio 122

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000

NOTA 3 – COMPOSICION DE LOS PRINCIPALES RUBROS DE LOS ESTADOS DE SITUACION PATRIMONIAL Y ESTADOS DE RESULTADOS (Cont.)

RUBROS	2001	2000
	\$	
b) Otros créditos (cont.)		
ii) No Corrientes		
Actividad regulada		
Préstamos al personal	39.590	116.955
Impuesto al valor agregado – Reversión efecto variaciones de tarifa (Nota 1.3.b))	4.343.543	-
Retenciones de Impuesto sobre los Ingresos Brutos	577.215	588.338
Anticipos de Impuesto sobre los Ingresos Brutos	324.579	-
Gastos pagados por adelantado	647.148	-
Diversos	11.000	-
Total	5.943.075	705.293
c) Cuentas por pagar		
Actividad regulada		
Proveedores por compras de gas	-	73.991
Operador técnico	-	291.308
Proveedores por compras y servicios varios	12.884.473	18.801.424
Provisión de facturas a recibir	2.851.827	4.664.461
Total	15.736.300	23.831.184
d) Deudas fiscales		
Impuesto al valor agregado	3.877.308	-
Impuesto a las ganancias	6.454.883	85.957
Impuestos sobre los ingresos brutos	929.074	1.035.618
Retenciones y percepciones del Impuesto al valor agregado	573.941	228.184
Retenciones del Impuesto a las ganancias	401.854	322.992
Retenciones y percepciones del Impuesto sobre los ingresos brutos	63.594	61.829
Retenciones del Sistema Unificado de Seguridad Social	29.755	26.061
Impuesto a los intereses de las deudas financieras y bancarias	237.351	974.512
Diversos	886	886
Total	12.568.646	2.736.039
e) Otros pasivos		
i) Corrientes		
Honorarios por servicios técnicos	500.000	1.561.152
Honorarios a Directores y Síndicos	156.000	156.000
Saldos con sociedades art. 33 Ley 19.550 (Nota 3.i)):		
(Dividendos a pagar)	-	6.339.807
Dividendos a pagar	-	2.660.193
Provisión para servidumbres	2.040.000	2.500.000
Diversos	4.858.435	3.636.382
Total	7.554.435	16.853.534
ii) No Corrientes		
Provisión para servidumbres	874.540	2.059.930
Total	874.540	2.059.930

DELOITTE & CO. S.R.L.

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A
Tomo 68 – Folio 122

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000

NOTA 3 - COMPOSICION DE LOS PRINCIPALES RUBROS DE LOS ESTADOS DE SITUACION PATRIMONIAL Y ESTADOS DE RESULTADOS (Cont.)

RUBROS	2001	2000
	\$	
f) Ventas netas		
<i>Actividad regulada</i>		
<i>Servicio de transporte de gas</i>		
Servicio de transporte de gas	257.618.460	248.029.253
Variaciones de tarifa devengadas pendientes de facturación (Nota 1.3.b))	-	10.753.293
Impuesto sobre los ingresos brutos	(7.754.817)	(7.714.741)
Bonificación Decretos PEN N° 292-1520-814	(2.377.935)	(2.997.787)
Subtotal servicio de transporte de gas	247.485.708	248.070.018
<i>Actividad no regulada</i>		
<i>Servicio de operación y mantenimiento</i>		
Servicio de operación y mantenimiento	5.686.013	4.893.344
Impuesto sobre los ingresos brutos	(190.725)	(186.513)
Subtotal servicio de operación y mantenimiento	5.495.288	4.706.831
Total	252.980.996	252.776.849
g) Otros egresos netos		
Resultado neto de bajas de bienes de uso	(6.521.085)	(9.508.381)
Resultado neto de ventas diversas	(1.756.078)	1.050.509
Recupero de siniestros	3.112.774	8.860
Reversión efecto variaciones de tarifa - ejercicio 2000 - (Nota 1.3.b))	(10.850.879)	-
Indemnizaciones al personal	(1.012.978)	(2.208.037)
Costo de bajas y obsolescencia de materiales de consumo	(3.340.779)	(311.051)
Diversos	(1.232.694)	(1.245.445)
Total	(21.601.719)	(12.213.545)
h) Resultados financieros y por tenencia		
- Generados por activos:		
Intereses	1.384.904	1.164.245
Comisiones y gastos bancarios	(469.159)	(379.947)
Diferencias de cambio	(16.209)	224.634
Resultado por tenencia de activos no financieros	18.782	(272.202)
Descuentos otorgados	-	(5.622)
Total	918.318	731.108
- Generados por pasivos:		
Intereses (netos de intereses capitalizados en inversiones en bienes de uso por \$ 799.726 y \$ 4.321.046 en 2001 y 2000, respectivamente y netos en 2000 por resultado de operación de "hedge" por \$ 3.187.322)	(57.814.594)	(49.569.294)
Amortización de Activos intangibles - Programas Globales de Obligaciones Negociables (Anexo B)	(1.925.977)	(2.790.827)
Comisiones y gastos bancarios	(2.353.377)	(2.262.055)
Honorarios por garantía de préstamos financieros	(963.755)	(1.055.496)
Diferencias de cambio	(26.610)	(16.327)
Impuesto a los intereses de las deudas financieras y bancarias	(2.574.138)	(6.468.576)
Impuesto sobre débitos y créditos en cuentas bancarias	(1.226.691)	-
Descuentos ganados	53.330	20.059
Otros resultados por tenencia	-	(3.657)
Total	(66.831.812)	(62.146.173)

DELOITTE & CO. S.R.L.

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000

NOTA 3 - COMPOSICION DE LOS PRINCIPALES RUBROS DE LOS ESTADOS DE SITUACION PATRIMONIAL Y ESTADOS DE RESULTADOS (Cont.)

RUBROS	2001	2000
	\$	
i) Saldos y transacciones con sociedades art. 33 Ley N° 19550		
Al 31 de diciembre de 2001 y 2000, se registraron con las sociedades art. 33 Ley 19.550 los siguientes saldos:		
Otros créditos (Nota 3.b)ii):		
Comgas Andina S.A.	122.374	159.118
Companhia operadora de Rio Grande Do Sul	-	48.372
Gasinvest S.A.	6.250	6.270
	128.624	213.760
Otros pasivos		
Comgas Andina S.A.		
Gasinvest S.A.	-	6.339.807
Total	-	6.339.807
Al cierre de los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000, se realizaron con las sociedades art. 33 Ley 19.550 las siguientes transacciones:		
Otros egresos netos		
Comgas Andina S.A.	-	83.445
Gasinvest S.A.	25.000	25.002

NOTA 4 - OPERACIONES CON TRANSPORTADORA DE GAS DEL MERCOSUR S.A. ("TGM")

El 31 de agosto de 2001 la Sociedad otorgó a TGM un préstamo de \$ 2.807.280 que es restituído por TGM mediante la transferencia a favor de TGN del correspondiente crédito fiscal en el impuesto al valor agregado originado en sus operaciones de transporte internacional de gas exentas en dicho impuesto.

El préstamo devenga intereses a una tasa del 15% pagaderos mensualmente, operando su vencimiento en abril de 2002.

Al 31 de diciembre de 2001 el saldo remanente de dicha operación ascendió a \$ 1.798.869.

NOTA 5 - INVERSIONES NO CORRIENTES

Con fecha 19 de abril de 2001 la Sociedad suscribió Bonos bajo el Programa de Letras Externas a Mediano Plazo de la República Argentina por la suma de US\$ 2 millones, de acuerdo a los siguientes términos y condiciones: i) plazo: 3 años; ii) amortización: 5 cuotas trimestrales iguales y consecutivas, la primera de las cuales será exigible el último día del segundo año; iii) tasa de interés: será el promedio de los valores publicados durante los últimos 30 días corridos inmediatamente anteriores al inicio de cada periodo de interés de la tasa "encuesta" que publica el Banco Central de la República Argentina más un margen de 4,95% nominal anual; iv) los intereses se cobrarán mensualmente. Al 31 de diciembre de 2001 el saldo de capital más sus intereses a cobrar asciende a \$ 2.017.409. (Anexo D).

DELOITTE & CO. S.R.L.

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000

NOTA 6 - DEUDAS FINANCIERAS

El detalle de las deudas financieras es el siguiente:

	Tasa de Interés	2001	2000
	%		\$
i) Corrientes			
Programa Global de Obligaciones Negociables -			
US\$ 300 MM			
Serie III	(1)	12.839.630	13.346.472
Serie IV	(2)	11.504.450	11.523.976
Serie V	(3)	9.287	25.033
Serie VI	(4)	-	19.844.852
Serie VII	(5)	4.096.720	4.264.224
Programa Global de Obligaciones Negociables -			
US\$ 320 MM			
Serie I	(6)	1.605.165	1.465.413
Serie II	(7)	13.670.055	12.483.578
Serie III	(8)	888.866	803.047
Serie IV	(9)	766.846	692.756
Serie VI	(10)	5.352.999	4.888.717
Comisiones a pagar		200.000	-
Intereses a pagar por Convertibility Risk Insured Bonds	(11)	8.438.889	8.455.709
Contratos de préstamos	(12)	71.520.786	37.417.950
Financiación por importaciones	(13)	655.557	895.751
Adelantos en cuenta corriente		-	253.609
Total		131.549.250	116.361.087
ii) No corrientes			
Programa Global de Obligaciones Negociables -			
US\$ 300 MM			
Serie III	(1)	25.000.000	37.500.000
Serie IV	(2)	-	11.500.000
Serie V	(3)	24.000.000	24.000.000
Serie VII	(5)	2.000.000	6.000.000
Programa Global de Obligaciones Negociables -			
US\$ 320 MM			
Serie I	(6)	15.085.077	16.659.405
Serie II	(7)	103.554.482	117.009.532
Serie III	(8)	8.725.652	9.594.632
Serie IV	(9)	7.528.070	8.277.758
Serie VI	(10)	40.550.460	45.819.267
Convertibility Risk Insured Bonds	(11)	175.000.000	175.000.000
Contratos de préstamos	(12)	70.000.000	60.000.000
Financiación por importaciones	(13)	280.815	924.907
Total		471.724.556	512.285.501

Tasas nominales anuales:

- (1) Tasa de interés: 2001 = 5,35% y 2000 = 9,72%
- (2) Tasa de interés: 2001 = 5,13% y 2000 = 8,18%
- (3) Tasa de interés: 2001 = 5,13% y 2000 = 8,18%
- (4) Tasa de interés: 2000 = 7,64%
- (5) Tasa de interés: 2001 = 4,96% y 2000 = 7,64%
- (6) Tasa de interés: 2001 y 2000 = 9,52%
- (7) Tasa de interés: 2001 y 2000 = 9,45%
- (8) Tasa de interés: 2001 y 2000 = 10,66%
- (9) Tasa de interés: 2001 y 2000 = 10,66%
- (10) Tasa de interés: 2001 y 2000 = 9,45%
- (11) Tasa de interés 2001 = 11,20% y 2000 = 9,40%
- (12) Tasa de interés promedio 2001 = 6,68% y 2000 = 9,40%
- (13) Tasa de interés promedio 2001 = 3,31% y 2000 = 6,88%

DELOITTE & CO. S.R.L.

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A
Tomo 68 - Folio 122

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000

NOTA 6 - DEUDAS FINANCIERAS (Cont.)**Programa Global de Obligaciones Negociables a Mediano Plazo - US\$ 300.000.000**

Las principales características del Programa se describen en el siguiente cuadro:

Serie	Fecha de emisión	Agente Colocador	Monto US\$ Millones	Amortización del capital	Pago de intereses	Tasa de interés anual
III	31.10.1996	Santander	50,0	4 cuotas anuales a partir del 5to. año de US\$ 12,5 millones	Semestral sobre saldos	LIBO para operaciones de 180 días más 3,125%
IV	26.06.1997	Santander	46,0	4 cuotas anuales a partir del 2do. año de US\$ 11,5 millones	Semestral sobre saldos	LIBO para operaciones de 180 días más 1% 1er. y 2do. año; 1,25% 3er. y 4to. año y 1,50% el 5to. año
V	26.06.1997	Santander	24,0	2 cuotas anuales a partir del 6to. año de US\$ 12,0 millones	Semestral sobre saldos	Idem anterior más LIBO para operaciones de 180 días con más 1,70% para el 6to. y 7mo. año
VI	04.03.1998	Nassau Branch of BankBoston N.A., Supervielle Société Générale y BEAL	40,0	1 pago al 3er. año	Semestral sobre saldos	LIBO para operaciones de 180 días más desde 0,75% hasta 1,5%
VII	04.03.1998	Nassau Branch of BankBoston N.A., Supervielle Société Générale y BEAL	20,0	10 cuotas semestrales iguales	Semestral sobre saldos	LIBO para operaciones de 180 días más desde 0,75% hasta 1,5%
Total			180,0			

Con fecha 15 de enero de 1999, la Asamblea Extraordinaria de Accionistas aprobó la creación de un Programa Global para la emisión y reemisión de Obligaciones Negociables simples no convertibles en acciones y con garantía común por un monto de hasta US\$ 300 millones o su equivalente en otras monedas. La duración del Programa es de cinco años contados desde su autorización por la CNV.

Con fecha 2 de diciembre de 1999, la CNV, mediante Resolución N° 13.135, autorizó a TGN la creación del mencionado programa global de Obligaciones Negociables simples, no convertibles en acciones, por un valor nominal de US\$ 300 millones o su equivalente en otras monedas.

En diciembre de 2000 la Asamblea de Obligacionistas aprobó la adecuación de los límites de ratios financieros de las Series IV, V, VI y VII del Programa Global de Obligaciones Negociables a Mediano Plazo - US\$ 300 millones, con los acordados previamente con la Corporación Financiera Internacional ("CFI" según se describe en la Nota 6 - Programa Global de Obligaciones Negociables simples o convertibles en acciones ordinarias a mediano plazo - US\$ 320 millones). En la serie III no se logró acuerdo, por lo que se mantienen las condiciones originales.

DELOITTE & CO. S.R.L.

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 - Folio 122

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000

NOTA 6 - DEUDAS FINANCIERAS (Cont.)**Programa Global de Obligaciones Negociables Simples o Convertibles en Acciones Ordinarias a Mediano Plazo - US\$ 320.000.000**

Las principales características del Programa se describen en el siguiente cuadro:

Serie	Fecha de emisión	Tipo de ON	Suscriptor	Monto US\$ Millones	Años		TNA %
					Plazo	Gracia sobre el capital	
I	01.08.96	Simples	CFI	20,0	13	3	9,52
II	01.08.96	Simples	CFI	154,5	12	2	9,45
III	01.08.96	Convertibles en Acciones Clase A	CFI	10,7	13	4	10,66
IV	01.08.96	Convertibles en Acciones Clase B	CFI	9,3	13	4	10,66
VI	18.09.96	Simples	CFI	60,5	12	2	9,45
		Total		255,0			

La Sociedad abonó sus vencimientos de las series III y IV correspondientes al mes de diciembre de 2001 el 28 de diciembre de 2001. Con respecto a las series I, II y VI la Sociedad hizo uso de la Carta de Crédito abierta con ING Bank para pagar los respectivos vencimientos. TGN repuso el valor original de la Carta de Crédito el 2 de enero de 2002.

Convertibility Risk Insured Bonds

Con fecha 11 de mayo de 2000, la Asamblea Ordinaria de Accionistas aprobó la emisión de Obligaciones Negociables simples, con garantía común, no convertibles en acciones, que califiquen como "obligaciones negociables" en los términos de la Ley 23.576 y su Decreto Reglamentario por un capital de hasta US\$ 200.000.000 valor nominal.

El destino de los fondos fue la financiación de la ampliación de la capacidad del gasoducto Centro-Oeste de la Sociedad, la construcción de nuevos gasoductos y plantas compresoras y la realización de sus mantenimientos.

Con fecha 25 de julio de 2000 la Sociedad colocó bonos por valor de US\$ 175 millones a un valor de cotización de US\$ 99,64 cada US\$ 100, representando un valor neto de US\$ 174.373.500, con un plazo de amortización total de 12 años, con 8 años de gracia para el capital y a una tasa fija del 10,875% anual pagadera semestralmente, más un 0,325% anual por seguro de riesgo político.

El comprador del bono fue Merrill Lynch Capital Services, quien los transfirió a un fideicomiso financiero, emisor de los CRIBs (*Convertibility Risk Insured Bonds*), es decir, bonos asegurados contra riesgo cambiario. Dicho seguro fue emitido por Overseas Private Investment Corporation (OPIC), una agencia del gobierno de Estados Unidos.

DELOITTE & CO. S.R.L.

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A
Tomo 68 – Folio 122

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000

NOTA 6 - DEUDAS FINANCIERAS (Cont.)***Convertibility Risk Insured Bonds (Cont.)***

Los compradores de estos CRIBs fueron, en su mayoría, compañías de seguro estadounidenses y Administradoras de Fondos de Jubilaciones y Pensiones argentinas.

Los fondos producidos por este préstamo fueron utilizados para atender el vencimiento de contratos de préstamo de corto plazo y el préstamo sindicado descrito en "*Contratos de préstamos a largo plazo*", último párrafo.

Contratos de Préstamos a largo plazo

El 28 de diciembre de 2000, la Sociedad celebró un contrato de préstamo sindicado con un grupo de bancos liderados por Bank of America, BankBoston y Banco Francés-BBV con arreglo a los siguientes términos y condiciones básicos:

(i) Monto: US\$ 70 millones, en dos tramos de US\$ 35 millones cada uno; (ii) Vencimientos: un tramo en el año 2004 y el otro en el año 2005, ambos cancelables en su totalidad al vencimiento; (iii) Intereses: Libor + 2,50% anual para el primer tramo y Libor + 3,00 % anual para el segundo tramo, pagaderos trimestralmente. No incluyen el 1,30% anual por seguro de riesgo político, pagadero junto con los mismos.

En dicha fecha, ingresaron a la Sociedad US\$ 60 millones, y el 7 de marzo de 2001 se produjo el ingreso de un segundo desembolso por US\$ 10 millones.

Los fondos derivados de esta financiación fueron utilizados para la compra de títulos de la Serie VI del Programa Global de Obligaciones Negociables a Mediano Plazo por US\$ 20,6 millones con vencimiento en marzo de 2001 y a la precancelación de las dos últimas cuotas del financiamiento que fuera otorgado por el Bank of America el 30 de setiembre de 1998, cuyos vencimientos operaban el 30 de marzo y el 30 de setiembre de 2001. Asimismo, con fecha 5 de marzo de 2001 se canceló el remanente del saldo de la Serie VI del Programa Global de Obligaciones Negociables a Mediano Plazo por un monto de US\$ 19,3 millones.

Con fecha 1° de junio de 2000 la Sociedad suscribió un contrato de préstamo con el Banco Francés-BBV por la suma de US\$ 20 millones, a una tasa pactada del 9,80% nominal anual, cuyo vencimiento final operaría el 31 de julio de 2001 y fue precancelado el 28 de diciembre de 2000.

El 18 de enero de 2000 se produjo el ingreso de US\$ 100 millones de un préstamo puente sindicado, acordado con Bank of America Securities LLC, The Boston Investment Group S.A., Banco Francés-BBV S.A. y Banco Río S.A., siendo Agente de Administración el BankBoston NA. Los fondos fueron parcialmente utilizados para atender el vencimiento de contratos de préstamo de corto plazo contraídos a fines del ejercicio 1999. Adicionalmente, con fecha 10 de marzo de 2000 se produjo el ingreso de US\$ 30 millones provenientes del Banco Río de la Plata S.A. Ambos préstamos que vencían a los 13, 15 y 17 meses de su desembolso original, fueron precancelados el 25 de julio de 2000 con los fondos provenientes de los bonos colocados por la Sociedad según se describe en "*Convertibility Risk Insured Bonds*".

DELOITTE & CO. S.R.L.

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000

NOTA 6 - DEUDAS FINANCIERAS (Cont.)**Consecuencias para la Sociedad de la situación descrita en la Nota 1.2.**

Durante los primeros meses de 2002, con el sólo fin de preservar su capacidad de asegurar: a) la continuidad de la operación segura y confiable de su sistema de gasoductos en los términos de la Ley del Gas y la Licencia, b) el principio de empresa en marcha y c) un tratamiento igualitario a todos sus acreedores financieros, la Sociedad se ha visto en la necesidad de postergar el pago de ciertas obligaciones financieras por un monto total de US\$ 20 millones lo cual fue comunicado en cada oportunidad, en los casos en que correspondía, a la Comisión Nacional de Valores. Asimismo, se han iniciado contactos con los acreedores de estas obligaciones para acordar las condiciones de una espera que evite la ejecución de las cláusulas de aceleración y que permita a la Sociedad iniciar las negociaciones con el Gobierno Nacional tendientes a recomponer su flujo de fondos, a fin de normalizar el cumplimiento de su pasivo financiero.

NOTA 7 - CAPITAL SOCIAL Y DIVIDENDOS**7.1. Capital social**

La evolución del Capital social desde el inicio de las operaciones se describe a continuación:

Concepto	Fecha	\$	Inscripción en el Registro Público de Comercio			
			Fecha	Nº	Libro	Tomo
Aporte inicial: Constitución de la Sociedad	24.11.92	12.000	1.12.92	11667	112	A
Capitalizaciones de aportes irrevocables:	28.12.92	267.255.155	7.03.94	1894	114	A
	25.03.94	84.232.030	9.06.94	5589	115	A
Total		351.499.185				

7.2. Restricciones a la transferencia de acciones de la Sociedad

El Pliego y el Contrato de Transferencia imponen ciertas restricciones a la transferencia de las acciones de la Sociedad en poder de Gasinvest y a la transferencia de las acciones de Gasinvest en poder de los accionistas de Gasinvest en general.

De acuerdo con dichas restricciones, Gasinvest no podrá reducir su participación en el capital y votos de la Sociedad a menos del 51% ("Paquete de Control") sin la previa autorización del ENARGAS.

El ENARGAS aprobará la transferencia del Paquete de Control únicamente si dicha transferencia: (i) se realiza en bloque o si como resultado de la misma el nuevo adquirente posee la totalidad de las acciones ordinarias Clase A en circulación; (ii) no afecta la calidad del servicio de transporte de gas provisto por la Sociedad; y (iii) el Operador Técnico, o un sucesor del mismo aceptable para el ENARGAS, posee un mínimo del 10% de las acciones ordinarias en circulación del nuevo propietario y ha suscripto con la Sociedad un Contrato de Asistencia Técnica.

DELOITTE & CO. S.R.L.

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

R.A.P.U. Tº 1 Fº 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000

NOTA 7 - CAPITAL SOCIAL Y DIVIDENDOS (Cont.)**7.2. Restricciones a la transferencia de acciones de la Sociedad Cont.)**

Cualquier transferencia o cesión o cualquier acto que conduzca a una disminución de la participación de los accionistas originales de Gasinvest en el capital de dicha Sociedad por debajo del 51%, incluyendo cualquier defecto de suscripción por parte de dichos accionistas respecto de cualquier aumento de capital de Gasinvest, puede efectivizarse sólo con la previa aprobación del ENARGAS.

Las antedichas restricciones no se aplican a transferencias efectuadas entre partes pertenecientes al mismo grupo económico, tal como se establece en el Pliego.

A partir del 28 de diciembre del año 2000, Gasinvest puede requerir que el ENARGAS apruebe su propia disolución y la transferencia de las acciones de la Sociedad de propiedad de Gasinvest a los accionistas de Gasinvest. El ENARGAS puede otorgar dicha aprobación si determina que tal transferencia no afectará de modo adverso el interés público.

7.3. Restricciones a la distribución de ganancias

De acuerdo con la Ley de Sociedades Comerciales N° 19550 y con el Estatuto Social, debe transferirse a la Reserva legal el 5% de las ganancias finales que arroje el ejercicio, hasta alcanzar el 20% del capital ajustado.

De acuerdo con lo establecido en los contratos celebrados de financiamiento de largo plazo, la Sociedad no podrá declarar o pagar dividendos, distribuir acciones, rescatar o de cualquier otro modo adquirir su propio capital u opciones sobre el mismo si: (i) ocurre un caso de incumplimiento o potencial caso de incumplimiento, (ii) el coeficiente de cobertura de pago de la deuda a largo plazo resultara inferior a 1,2 o (iii) la relación de pasivo total sobre patrimonio sea superior a 1,2.

Además, de ocurrir alguno de los supuestos detallados en los puntos (i), (ii) o (iii) del párrafo que antecede, la Sociedad no podrá pagar con respecto a cada ejercicio económico honorarios correspondientes al Contrato de Asistencia Técnica que superen US\$ 1 millón.

7.4. Distribución de dividendos

Con fecha 29 de marzo de 2001 la Asamblea Ordinaria de Accionistas de TGN ratificó la facultad delegada al Directorio de la Sociedad, para decidir sobre la distribución de dividendos en proporción a las tenencias accionarias, desafectando fondos acumulados en la Reserva voluntaria para futuros dividendos.

En ejercicio de las facultades delegadas por la mencionada Asamblea de accionistas, el Directorio de la Sociedad reunido el 21 de diciembre de 2000 puso a disposición de los Accionistas un dividendo en efectivo por la suma de \$ 9,0 millones, que fue abonado el 3 de julio de 2001.

El 24 de setiembre de 2001 el Directorio de la Sociedad puso a disposición de los Accionistas un dividendo en efectivo de \$ 9,0 millones, que fue abonado el 2 de octubre de 2001 a prorrata de las respectivas tenencias accionarias.

DELOITTE & CO. S.R.L.

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000

NOTA 8 - CUESTIONES AMBIENTALES

En el marco de su política de cuidado y remediación ambiental, TGN renueva permanentemente su compromiso de preservar y proteger el medio ambiente y sus recursos naturales y por ello realiza la evaluación del impacto potencial sobre el medio ambiente de todas sus actividades, con el propósito de controlar y minimizar impactos que pudieran afectar adversamente los parámetros que definen la calidad ambiental. Al mismo tiempo que diseña, construye, opera y desecha instalaciones, de manera ambientalmente segura y responsable cumpliendo con las normas y regulaciones federales, regionales y del ENARGAS.

NOTA 9 - CONTINGENCIAS Y ASUNTOS LEGALES**9.1. Impuesto de sellos - Salta y Neuquén - Contratos anteriores a la Toma de Posesión**

En noviembre de 1998 la Dirección General de Rentas de la Provincia de Salta reclamó a TGN el pago de aproximadamente \$ 4,7 millones en concepto de omisión de impuesto de sellos sobre el contrato de transporte firme celebrado entre la Sociedad y Gasnor S.A. con anterioridad a la Toma de Posesión. Como resultado de actuaciones iniciadas en octubre de 1997, la Dirección General de Rentas de la Provincia del Neuquén reclama a TGN el pago de aproximadamente \$ 73,3 millones (incluyendo capital, intereses y multas) en concepto de impuesto de sellos sobre los contratos de transporte firme celebrados con anterioridad a la Toma de Posesión, entre la Sociedad y las empresas distribuidoras Gas Natural BAN S.A., Litoral Gas S.A., Distribuidora de Gas Cuyana S.A. y Distribuidora de Gas del Centro S.A.

Fundada en una cláusula de indemnidad fiscal del Contrato de Transferencia, la Sociedad notificó a GdE (y posteriormente al órgano que la reemplazó tras su liquidación, la Subsecretaría de Normalización Patrimonial del Ministerio de Economía de la Nación) los requerimientos formulados por Salta y Neuquén. El Estado Nacional ha rechazado los reclamos fiscales de Salta y de Neuquén y ha asumido en forma expresa la responsabilidad por los eventuales créditos que pudieran corresponderles a las provincias en esta materia.

9.2. Impuesto de sellos - Salta y Neuquén - Contratos posteriores a la Toma de Posesión

Como resultado de actuaciones iniciadas en noviembre de 1998 la Dirección General de Rentas de la Provincia del Neuquén reclama a la Sociedad la suma de \$ 143,5 millones (incluye capital, intereses y multa calculados al mes de febrero de 2001) por concepto de impuesto de sellos sobre contratos de transporte celebrados con posterioridad a la Toma de Posesión. En abril de 1999 la Dirección de Rentas de Salta reclamó a TGN el pago de una deuda por impuesto de sellos respecto de uno de los contratos de transporte celebrados por la Sociedad con posterioridad a la Toma de Posesión, por aproximadamente \$ 1,8 millones (incluyendo capital e intereses), reliquidada en mayo de 2000 por aproximadamente \$ 1,2 millones.

Basada en consultas a especialistas tributarios reconocidos en la materia, la Sociedad ha rechazado ambos reclamos negando la existencia del hecho imponible, toda vez que los referidos contratos de transporte han sido celebrados por correspondencia con cláusula de aceptación tácita y no encuadran en las tipificaciones de "instrumento" de los respectivos Códigos Fiscales.

DELOITTE & CO. S.R.L.

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

R.A.P.U. Tº 1 Fº 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000

NOTA 9 - CONTINGENCIAS Y ASUNTOS LEGALES (Cont.)**9.2. Impuesto de sellos - Salta y Neuquén - Contratos posteriores a la Toma de Posesión (Cont.)**

En adición, en enero de 1999 el ENARGAS elevó un dictamen al Ministerio de Economía y Obras y Servicios Públicos de la Nación referido al tratamiento fiscal de los contratos celebrados por licenciatarias del transporte y la distribución en jurisdicción de Neuquén. En dicho dictamen el ENARGAS concluye que los requerimientos fiscales de Neuquén (i) son ilegítimos por afectar un servicio público federal interjurisdiccional, (ii) impactan negativamente en la industria del gas natural restándole competitividad por sus efectos distorsivos sobre sus precios, y (iii) revisten gravedad institucional. Por su parte, en el marco de actuaciones judiciales promovidas por terceros, el Estado Nacional -por conducto de la Secretaría de Energía- se ha presentado ante la Corte Suprema de Justicia de la Nación cuestionando la legitimidad de la pretensión fiscal provincial.

9.3. Impuesto de sellos - Neuquén - Aumento de Capital en la Toma de Posesión

En abril de 1998, la Dirección General de Rentas de Neuquén reclamó el pago del impuesto de sellos respecto del Acta de Asamblea N° 1 celebrada el 28 de diciembre de 1992 por la cual se dispuso un aumento de capital social en cumplimiento de disposiciones del Contrato de Transferencia celebrado con el Estado Nacional y GdE, por la suma de aproximadamente \$ 0,9 millones, incluyendo capital, intereses y multas. Este importe fue reliquidado en marzo de 2001 elevándolo a \$ 1,9 millones (incluyendo capital, intereses y multa).

La Sociedad ha negado la existencia de hecho imponible en jurisdicción del Neuquén y, de acuerdo con la cláusula de indemnidad fiscal del Contrato de Transferencia, notificó del reclamo al Estado Nacional.

9.4. Acciones Declarativas ante la Corte Suprema de Justicia de la Nación

Con relación a los reclamos fiscales de Neuquén y Salta identificados en los apartados 9.1, 9.2 y 9.3 que anteceden, TGN interpuso dos acciones declarativas de certeza, una contra la provincia del Neuquén el 16 de abril de 2001 y otra contra la provincia de Salta el 15 de mayo de 2001, ambas en competencia originaria ante la Corte Suprema de Justicia de la Nación. Dichas acciones persiguen la declaración de ilegalidad de las determinaciones de impuestos de sellos practicadas por los fiscos neuquino y salteño. En el marco de las mismas, TGN solicitó y obtuvo el dictado de sendas medidas cautelares de no innovar que impiden a Neuquén y a Salta proseguir contra TGN acciones dirigidas al cobro de las sumas requeridas.

9.5. Interrupción temporaria del servicio

Con motivo de un accidente ocurrido en julio de 1995 en una estación de medición y regulación de la Sociedad ubicada en la provincia de Santa Fe, que causó la interrupción transitoria del servicio, tres clientes industriales de la empresa distribuidora que presta servicios en el área y que alegan haber sido afectados, reclamaron de dicha distribuidora y de la Sociedad una compensación de aproximadamente \$ 2,7 millones, que ha sido rechazada por TGN por considerarse ajena a los daños a terceros emergentes del incumplimiento de contratos de distribución de gas, sin perjuicio de la invocación de caso fortuito.

DELOITTE & CO. S.R.L.

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000

NOTA 9 - CONTINGENCIAS Y ASUNTOS LEGALES (Cont.)**9.6. Accidente Las Mesitas**

En diciembre de 1998 se produjo en Las Mesitas, Provincia de Salta, una explosión en el paralelo de 16" del Gasoducto Norte, que tuvo como saldo la muerte de operarios que estaban trabajando en la zona para TGN.

En relación al accidente, en octubre de 1999 el ENARGAS impuso a TGN doce multas por un monto acumulado de \$ 5,6 millones, por considerar que la Sociedad incurrió en una incorrecta operación del paralelo. TGN considera que el accidente, que constituyó un hecho aislado, se debió exclusivamente a caso fortuito habida cuenta que el paralelo había sido operado por debajo de los límites de resistencia aprobados según la información que TGN poseía y que debía tener actuando con prudencia.

La Sociedad ha recurrido administrativamente las sanciones. Basada en consultas efectuadas a especialistas de reconocido prestigio en cuestiones de derecho administrativo, la Sociedad considera que el ENARGAS, aplicando criterios que no registran precedente administrativo, ha excedido el monto máximo de penalidad permitido por la Licencia, por vía de tratar al accidente como una sumatoria de eventos superpuestos entre sí y que en un número significativo de casos no guardan adecuada relación causal con aquél. Por tal motivo, la Sociedad ha constituido en el ejercicio 1999 una provisión de \$ 0,5 millones que es el monto máximo que el ENARGAS podría aplicar en concepto de penalidad de acuerdo con lo establecido en la Licencia.

NOTA 10 - HECHOS POSTERIORES

Excepto por lo mencionado en las Notas 1.2 y 2.3 precedentes no se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias que incidan o puedan incidir significativamente sobre la situación patrimonial, económica y financiera de la Sociedad.

Por Comisión Fiscalizadora
Síndico Titular

Jorge Valdez Rojas
Presidente

El informe de los auditores de fecha 5 de marzo de 2002 se extiende en documento aparte.

DELOITTE & CO. S.R.L.

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A
Tomo 68 – Folio 122

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000
(en pesos)

BIENES DE USO

Anexo A

Concepto	2001												2000
	Valores de origen					Amortizaciones							Neto resultante
	Al inicio del ejercicio	Altas	Bajas	Transferencias	Al cierre del ejercicio	Al inicio del ejercicio	Del ejercicio		De las bajas	De las transferencias	Acumuladas al cierre del ejercicio	Neto resultante	
						Alicuota%	Monto						
Terrenos	1.455.460	-	-	-	1.455.460	-	-	-	-	-	-	1.455.460	1.455.460
Edificios y construcciones civiles	34.090.888	-	(3.477)	17.479	34.104.890	3.724.208	2	682.310	(619)	(18.571)	4.387.328	29.717.562	30.366.680
Instalaciones de Edificios	338.648	-	-	-	338.648	44.207	4	12.449	-	-	56.656	281.992	294.441
Gasoductos	826.390.100	-	(33.010)	38.524.597	864.881.687	89.521.679	3,33 y 2,22	23.443.465	(7.238)	(28.066)	112.929.840	751.951.847	736.868.420
Ramales de alta presión	8.109.825	-	-	-	8.109.825	1.408.221	3,33 y 2,22	181.630	-	-	1.589.851	6.519.974	6.701.605
Plantas compresoras	329.741.074	277.598	(3.483.947)	9.059.710	335.594.435	40.833.133	4	14.375.983	(707.729)	181.820	54.683.207	280.911.228	288.907.943
Estaciones de regulación y/o medición de presión	27.576.446	-	(6.561)	772.052	28.341.937	5.179.925	5	1.579.924	(1.657)	(8.397)	6.749.795	21.592.142	22.396.523
Otras instalaciones técnicas	23.481.795	-	-	(1.029.494)	22.452.301	3.484.428	6,67	1.233.180	-	(218.884)	4.498.724	17.953.577	19.997.367
Maquinarias, equipos y herramientas	8.157.711	696.350	(295.265)	403.034	8.961.830	5.603.234	10, 20 y 50	602.312	(241.326)	(30.722)	5.933.498	3.028.332	2.554.474
Sistemas informáticos y telecomunicaciones	17.372.301	461.548	(256.420)	9.980.428	27.557.857	3.826.459	10 y 20	2.404.595	(192.508)	127.547	6.166.093	21.391.764	13.545.842
Vehiculos	8.032.745	581.566	(996.758)	23.991	7.641.544	4.607.420	20	1.102.342	(852.206)	-	4.857.556	2.783.988	3.425.321
Muebles y Utiles	3.869.749	87.904	(32.114)	13.379	3.938.918	2.824.212	10	158.141	(25.735)	(9.233)	2.947.385	991.533	1.045.537
Bienes en instalaciones de terceros	2.043.424	-	-	1.060.211	3.103.635	398.051	12,5	298.117	-	4.506	700.674	2.402.961	1.645.376
Obras en curso	57.459.961	28.461.582	(6.476.547)	(57.286.333)	22.158.663	-	-	-	-	-	-	22.158.663	57.459.961
Bienes de uso en tránsito	1.243.459	127.495	-	(1.370.954)	-	-	-	-	-	-	-	-	1.243.459
Repuestos y materiales de consumo	36.104.412	4.609.129	(1) (8.481.179)	1.305.601	33.537.963	-	-	-	-	-	-	33.537.963	36.104.412
Anticipos a proveedores	173.172	1.562.420	-	(1.473.701)	261.891	-	-	-	-	-	-	261.891	173.172
Total al 31.12.01	1.385.641.170	36.865.592	(20.065.278)	-	1.402.441.484	161.455.177		46.074.448	(2.029.018)	-	205.500.607	1.196.940.877	1.224.185.993

(1) Incluye \$ 4.425.796 imputados a costos de explotación – Materiales diversos – (Anexo H)

Por Comisión Fiscalizadora
Síndico Titular

Jorge Valdez Rojas
Presidente

El informe de los auditores de fecha 5 de marzo de 2002 se extiende en documento aparte.

DELOITTE & CO. S.R.L.

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000
(en pesos)

ACTIVOS INTANGIBLES**Anexo B**

Concepto	2001							2000	
	Valor de origen				Amortizaciones			Neto resultante	Neto resultante
	Al inicio del ejercicio	Aumentos	Transferencias	Al cierre del ejercicio	Al inicio del ejercicio	Del ejercicio	Acumuladas al cierre del ejercicio		
CORRIENTES									
Detección de corrosión en los gasoductos	1.415.200	-	1.617.786	3.032.986	445.234	1.293.876	1.739.110	1.293.876	969.966
Reparación integral de turbinas	742.726	-	275.444	1.018.170	153.646	432.262	585.908	432.262	589.080
Sistema integrado de administración y mantenimiento	1.269.418	-	1.586.775	2.856.193	317.355	1.269.419	1.586.774	1.269.419	952.063
Gastos de constitución de los Programas Globales de Obligaciones Negociables	6.946.700	35.591	1.844.501	8.826.792	4.974.839	(1) 1.925.977	6.900.816	1.925.976	1.971.861
Total	10.374.044	35.591	5.324.506	15.734.141	5.891.074	4.921.534	10.812.608	4.921.533	4.482.970
NO CORRIENTES									
Detección de corrosión en los gasoductos	5.277.424	-	(1.617.786)	3.659.638	1.704.261	-	1.704.261	1.955.377	3.573.163
Reparación integral de turbinas	1.007.328	-	(275.444)	731.884	460.936	-	460.936	270.948	546.392
Sistema integrado de administración y mantenimiento	3.808.258	-	(1.586.775)	2.221.483	952.064	-	952.064	1.269.419	2.856.194
Gastos de constitución de los Programas Globales de Obligaciones Negociables	17.900.985	142.361	(1.844.501)	16.198.845	4.844.744	-	4.844.744	11.354.101	13.056.241
Total	27.993.995	142.361	(5.324.506)	22.811.850	7.962.005	-	7.962.005	14.849.845	20.031.990
Total	38.368.039	177.952	-	38.545.991	13.853.079	4.921.534	18.774.613	19.771.378	24.514.960

(1) Imputados a Resultados financieros generados por pasivos.

Por Comisión Fiscalizadora
Síndico Titular

Jorge Valdez Rojas
Presidente

El informe de los auditores de fecha 5 de marzo de 2002 se extiende en documento aparte.

DELOITTE & CO. S.R.L.

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000
(en pesos)

INVERSIONES Y PARTICIPACIONES EN OTRAS SOCIEDADES**Anexo C**

Emisor y características de los valores	Clase	Valor nominal	Cantidad	Valor de costo	Valor Contable al		Información sobre el emisor							
					31.12.01	31.12.00	Actividad principal	Ultimo estado contable					Porcentaje de participación directa	
								Fecha	Capital social y ajuste de capital	Reserva legal	Reserva voluntaria para futuros dividendos	Resultados no asignados		Patrimonio neto
\$														
INVERSIONES NO CORRIENTES														
Participación en otras sociedades														
Sociedades art. 33 - Ley N° 19550														
Comgas Andina S.A. (Nota 5.)	Ordinarias	(1) \$ch 1 por acción	490	112.094	294.371	148.002	Prestación del servicio de operación y mantenimiento de gasoductos	31.12.01	1.541	-	-	599.216	600.757	49,0000
Companhia Operadora de Rio Grande do Sul (Nota 5)	Ordinarias	(2) R\$ 1 por acción	49	25	34.420	28.443	Prestación del servicio de operación y mantenimiento de gasoductos	31.12.01	35	-	-	70.210	70.245	49,0000
Total				112.119	328.791	176.445								

(1) Pesos chilenos
(2) Reales

Por Comisión Fiscalizadora
Síndico Titular

Jorge Valdez Rojas
Presidente

El informe de los auditores de fecha 5 de marzo de 2002 se extiende en documento aparte.

DELOITTE & CO. S.R.L.

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000
(en pesos)

OTRAS INVERSIONES**Anexo D**

Concepto	2001				2000	
	Saldos al inicio del ejercicio	Movimientos del ejercicio			Saldos al cierre del ejercicio	Saldos al cierre del ejercicio
		Aumentos	Disminuciones	Intereses devengados ⁽¹⁾		
\$						
Inversiones corrientes						
Fondos de depósitos en \$	-	254.163.939	(254.587.450)	423.511	-	-
Fondos de depósitos en US\$	-	243.380.501	(243.716.761)	336.260	-	-
Bonos Programa Letras Externas a Mediano Plazo:						
Intereses a Cobrar	-	-	(184.458)	203.867	19.409	-
Total	-	497.544.440	(498.488.669)	963.638	19.409	-
Inversiones no corrientes						
Bonos Programa Letras Externas a Mediano Plazo	-	1.998.000	-	-	1.998.000	-
Total	-	1.998.000	-	-	1.998.000	-

(1) Imputados a resultados financieros generados por activos-intereses, comisiones y gastos

Por Comisión Fiscalizadora
Síndico Titular

Jorge Valdez Rojas
Presidente

El informe de los auditores de fecha 5 de marzo de 2002 se extiende en documento aparte.

DELOITTE & CO. S.R.L.

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

ESTADOS CONTABLES correspondientes a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000
(en pesos)

PREVISIONES**Anexo E**

Concepto	2001			2000	
	Saldos al comienzo del ejercicio	Aumentos	Disminuciones	Saldos al cierre del ejercicio	Saldos al cierre del ejercicio
Deducidas del activo					
Previsión para deudores incobrables					
Créditos por ventas	-	106.247 (1)	-	106.247	-
Otros créditos	-	199.359 (1)	-	199.359	-
Subtotal	-	305.606	-	305.606	-
Incluidas en el pasivo					
Previsión para contingencias					
Juicios laborales, civiles, comerciales y contencioso administrativos	2.408.024	405.079 (2)	(12.224)	2.800.879	2.408.024
Subtotal	2.408.024	405.079	(12.224)	2.800.879	2.408.024
Total	2.408.024	710.685	(12.224)	3.106.485	2.408.024

(1) Imputado a Gastos de Comercialización - Deudores Incobrables

(2) Imputado a Gastos de Administración - Juicios

Por Comisión Fiscalizadora
Síndico Titular

Jorge Valdez Rojas
Presidente

El informe de los auditores de fecha 5 de marzo de 2002 se extiende en documento aparte.

DELOITTE & CO. S.R.L.

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

ESTADOS CONTABLES al 31 de diciembre de 2001 y 2000

ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

Anexo G

	2001			2000	
	Monto y clase de la moneda extranjera	Cotización vigente	Monto en moneda argentina e importe contabilizado	Monto y clase de la moneda extranjera	Monto en moneda argentina e importe contabilizado
			\$		\$
ACTIVO					
ACTIVO CORRIENTE					
CAJA Y BANCOS					
Fondo fijo	US\$ 7.121	0,9990	7.114	US\$ 5.119	5.114
Bancos	US\$ 12.755.771	0,9990	12.743.015	US\$ 45.935	45.889
			12.750.129		51.003
INVERSIONES TRANSITORIAS					
Bonos Programa Letras Externas a Mediano Plazo	US\$ 19.428	0,9990	19.409	-	-
			19.409	-	-
DEUDORES POR VENTAS					
Clientes de exportación	US\$ 5.423.331	0,9990	5.417.908		
Clientes de Operación y Mantenimiento	US\$ 754.200	0,9990	753.446	821.077	820.256
			6.171.354		820.256
OTROS CREDITOS					
Gastos pagados por adelantado	US\$ 102.476	0,9990	102.374	US\$ 447.320	446.873
Deudores diversos	US\$ 522.668	0,9990	522.145	US\$ 786.757	785.970
	LE 81.657	1,4436	117.880	LE -	-
			742.399		1.232.843
Total del activo corriente			19.683.291		2.104.102
ACTIVO NO CORRIENTE					
OTROS CRÉDITOS					
Gastos pagados por adelantado	US\$ 647.797	0,999	647.149		
INVERSIONES PERMANENTES					
Bonos Programa Letras Externas a Mediano Plazo	US\$ 2.000.000	0,9990	1.998.000	-	-
Comgas Andina	\$ ch 206.142.074	0,0014	294.371	\$ ch 107.108.021	185.297
COPERG	R\$ 97.508	0,3530	34.420	58.297	28.443
			2.326.791		213.740
Total del activo no corriente			2.973.940		213.740
Total del activo			22.657.231		2.317.842
PASIVO					
PASIVO CORRIENTE					
CUENTAS POR PAGAR					
Proveedores	US\$ 2.825.823	1,0000	2.825.823	US\$ 5.063.104	5.063.104
	LE 219.117	1,4470	317.062	LE 359.628	536.349
				FF 41.182	5.844
				EURO 5.091	4.719
	DEM 28.696	0,4595	13.186	DEM 32.057	15.201
			3.156.071		5.625.217
TRANSPORTE			3.156.071		5.625.217

US\$: Dólares estadounidenses

\$ ch : Pesos chilenos

LE : Libras esterlinas

R\$: Reales

FF : Franco francés

DEM: Marcos alemanes

EURO : Euro

DELOITTE & CO. S.R.L.

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
 Dr. Miguel García Haymes
 Contador Público (UBA)
 C.P.C.E.C.A.B.A.
 Tomo 68 – Folio 122

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

R.A.P.U. T° 1 F° 1
 Dr. Ruben O. Vega
 Contador Público (UBA)
 C.P.C.E. Capital Federal
 Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S. A.**ESTADOS CONTABLES** al 31 de diciembre de 2001 y 2000**ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA (Cont.)****Anexo G**

	2001			2000	
	Monto y clase de la moneda extranjera	Cotización vigente	Monto en moneda argentina e importe contabilizado	Monto y clase de la moneda extranjera	Monto en moneda argentina e importe contabilizado
			\$		\$
TRANSPORTE			3.156.071		5.625.217
DEUDAS FINANCIERAS	-				
Programa Global de Obligaciones Negociables - US\$ 300 MM	US\$ 28.450.087	1,0000	28.450.087	US\$ 49.004.557	49.004.557
Programa Global de Obligaciones Negociables - US\$ 320 MM	US\$ 22.283.931	1,0000	22.283.931	US\$ 20.333.511	20.333.511
Comisiones a pagar	US\$ 200.000	1,0000	200.000	-	-
Intereses a pagar por Convertibility Risk Insured Bond	US\$ 8.438.889	1,0000	8.438.889	-	-
Contratos de préstamos	US\$ 71.520.786	1,0000	71.520.786	US\$ 45.873.659	45.873.659
Financiación por importación	US\$ 655.557	1,0000	655.557	US\$ 895.750	895.750
			131.549.250		116.107.477
OTROS PASIVOS					
Honorarios por asesoramiento operador técnico	US\$ 500.000	1,0000	500.000		-
Honorarios por garantía de préstamos financieros	US\$ 358.752	1,0000	358.752		-
			858.752		-
ANTICIPOS DE CLIENTES	US\$ 2.750.000	1,0000	2.750.000	US\$ 225.604	225.604
Total del pasivo corriente			138.314.073		121.958.298
PASIVO NO CORRIENTE					
DEUDAS FINANCIERAS					
Programa Global de Obligaciones Negociables - US\$ 300 MM	US\$ 51.000.000	1,0000	51.000.000	US\$ 79.000.000	79.000.000
Programa Global de Obligaciones Negociables - US\$ 320 MM	US\$ 175.443.741	1,0000	175.443.741	US\$ 197.360.594	197.360.594
Convertibility Risk Insured Bonds	US\$ 175.000.000	1,0000	175.000.000	US\$ 924.908	924.908
Contratos de préstamos	US\$ 70.000.000	1,0000	70.000.000	US\$ 175.000.000	175.000.000
Financiación por importaciones	US\$ 280.815	1,0000	280.815	US\$ 60.000.000	60.000.000
			471.724.556		512.285.502
Anticipos de clientes	US\$ 329.158	1,0000	329.158		-
Total del pasivo no corriente			472.053.714		512.285.502
Total del pasivo			610.367.787		634.243.800

US\$: Dólares estadounidenses

Por Comisión Fiscalizadora
Sindico Titular

Jorge Valdez Rojas
Presidente

El informe de los auditores de fecha 5 de marzo de 2002 se extiende en documento aparte.

DELOITTE & CO. S.R.L.

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

INFORMACION REQUERIDA POR EL ART. 64, INC. I b) DE LA LEY Nº 19550 correspondiente a los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2001 y 2000

Anexo H

Cuadro de Gastos	Total al 31.12.01	Explotación regulada	Explotación no regulada	Explotación Total	Comercia- lización	Adminis- tración	Resultados financieros y por tenencia	Inversiones en bienes de uso	Total al 31.12.00
	\$								
Honorarios de Directores y Síndicos	156.000	-	-	-	-	156.000	-	-	154.000
Honorarios por servicios profesionales	3.934.914	1.875.302	6.567	1.881.869	150.838	1.586.047	-	316.160	5.662.473
Remuneraciones y otros beneficios al personal	22.300.209	13.065.860	787.806	13.853.666	509.159	7.160.844	-	776.540	24.787.703
Cargas sociales	3.210.128	2.285.504	105.575	2.391.079	63.345	755.704	-	-	3.372.517
Honorarios por asesoramiento del operador técnico	2.000.000	2.000.000	-	2.000.000	-	-	-	-	8.119.188
Residencia del personal del exterior	1.409.127	1.409.127	-	1.409.127	-	-	-	-	2.487.671
Materiales diversos	4.602.359	4.189.085	236.711	4.425.796	48	16.362	-	160.153	6.076.217
Desbalance de gas y transferencia de cuencas	158.028	158.028	-	158.028	-	-	-	-	1.760.015
Servicios y suministros de terceros	4.215.281	3.152.978	393.061	3.546.039	13.634	624.552	-	31.056	4.564.625
Mantenimiento y reparación de bienes de uso	14.372.053	12.453.658	214.540	12.668.198	-	530.881	-	1.172.974	12.061.892
Viajes y estadías	3.168.659	2.321.958	254.802	2.576.760	61.831	412.080	-	117.988	5.554.398
Transportes y fletes	560.968	476.522	6.411	482.933	-	39.229	-	38.806	559.514
Gastos de correos y telecomunicaciones	936.485	546.451	79.107	625.558	19.325	255.554	-	36.048	1.263.923
Seguros	2.465.853	2.439.565	-	2.439.565	-	26.288	-	-	1.788.889
Materiales de oficina	1.017.092	402.563	26.788	429.351	30.917	514.073	-	42.751	1.392.597
Alquileres	1.257.141	803.910	51.480	855.390	5.048	304.520	-	92.183	1.410.545
Servidumbres	2.051.496	2.051.496	-	2.051.496	-	-	-	-	1.757.344
Impuestos, tasas y contribuciones	3.214.453	459.582	1.473	461.055	2.728.530	24.868	-	-	2.414.169
Resultados financieros generados por activos	(918.318)	-	-	-	-	-	(918.318)	-	(731.108)
Resultados financieros generados por pasivos	65.705.561	-	-	-	-	-	64.905.835	799.726	63.676.392
Amortización de bienes de uso	46.074.448	41.467.002	-	41.467.002	691.116	3.916.330	-	-	39.093.538
Amortización de activos intangibles	4.921.534	2.480.321	-	2.480.321	101.849	413.387	1.925.977	-	5.927.666
Gastos de bienes de uso	3.327.708	12.434	-	12.434	-	-	-	3.315.274	4.764.407
Deudores incobrables	305.606	-	-	-	305.606	-	-	-	-
Juicios	454.913	-	-	-	-	454.913	-	-	767.734
Gastos diversos	1.235.031	604.136	8.976	613.112	51.705	570.148	-	66	1.314.289
Total al 31.12.01	192.136.729	94.655.482	2.173.297	96.828.779	4.732.951	17.761.780	65.913.494	6.899.725	-
Total al 31.12.00	-	97.498.180	2.061.240	99.559.420	3.593.154	19.889.285	61.415.065	15.543.674	200.000.598

Por Comisión Fiscalizadora
Síndico Titular

Jorge Valdez Rojas
Presidente

DELOITTE & CO. S.R.L.

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

El informe de los auditores de fecha 5 de marzo de 2002 se extiende en documento aparte.

DELOITTE & CO. S.R.L.

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

ESTADOS CONTABLES al 31 de diciembre de 2001

PLAZOS Y PAUTAS DE ACTUALIZACION DE INVERSIONES, CREDITOS Y DEUDAS

Anexo I

	2001			
	Inversiones (1)	Créditos (2)	Deudas Financieras	Otros Pasivos (3)
	\$			
a) De plazo vencido				
31.12.2000	-	307.580	-	
31.03.2001	-	24.637	-	
30.06.2001	-	8.940	-	
30.09.2001	-	21.176	-	
31.12.2001	-	5.081.051	-	
b) Sin plazo establecido a la vista	-	1.781.196	-	5.570.451
c) A vencer				
31.03.2002	19.409	28.389.607	67.852.321	26.481.476
30.06.2002	-	406.830	17.505.212	7.666.403
30.09.2002	-	32.524	7.817.561	1.230.000
31.12.2002	-	34.039	38.374.156	1.200.000
31.12.2003	1.198.800	5.941.400	50.883.569	1.203.698
31.12.2004	799.200	1.675	86.006.931	
31.12.2005	-	-	64.188.468	
31.12.2006	-	-	32.022.337	
31.12.2007	-	-	35.258.512	
31.12.2008	-	-	44.120.281	
31.12.2009	-	-	42.577.791	
31.12.2010	-	-	38.888.889	
31.12.2011	-	-	38.888.889	
31.12.2012	-	-	38.888.889	-

Total 2001	2.017.409	42.030.655	603.273.806	43.352.028
-------------------	------------------	-------------------	--------------------	-------------------

a) Saldos sujetos a cláusula de ajuste	-	-	-	-
b) Saldos no sujetos a cláusula de ajuste	2.017.409	42.030.655	603.273.806	43.352.028

Total 2001	2.017.409	42.030.655	603.273.806	43.352.028
-------------------	------------------	-------------------	--------------------	-------------------

a) Saldos que devengan intereses	1.998.000	2.079.039	592.743.416	2.839.639
b) Saldos que no devengan intereses	19.409	39.951.616	10.530.390	40.512.389

Total 2001	2.017.409	42.030.655	603.273.806	43.352.028
-------------------	------------------	-------------------	--------------------	-------------------

(1) Excepto Inversiones y participaciones en Otras sociedades

(2) Incluye créditos por ventas y otros créditos, excepto sus provisiones para incobrables.

(3) Corresponde al total de pasivos no financieros, excepto el rubro Previsión para contingencias

Por Comisión Fiscalizadora
Síndico Titular

Jorge Valdez Rojas
Presidente

El informe de los auditores de fecha 5 de marzo de 2002 se extiende en documento aparte.

DELOITTE & CO. S.R.L.

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

INFORMACION ADICIONAL A LAS NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES REQUERIDA POR EL ART. 68 DEL REGLAMENTO DE LA BOLSA DE COMERCIO DE BUENOS AIRES CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ECONOMICO FINALIZADO EL 31 DICIEMBRE DE 2001 (En pesos)

Cuestiones Generales sobre la Actividad de la Sociedad

1. Regímenes jurídicos específicos y significativos que impliquen decaimientos o renacimientos contingentes de beneficios previstos por dichas disposiciones:

La Ley del Gas N° 24.076, junto con su reglamentación, el Pliego para la privatización de Gas del Estado S.E., el Contrato de Transferencia y la Licencia aprobada por el Decreto PEN 2.457/92 constituyen el marco regulatorio en el cual la Sociedad lleva a cabo sus actividades.

La Licencia, concedida por un plazo original de treinta y cinco años, con opción a diez años adicionales, puede ser revocada por el Poder Ejecutivo Nacional a recomendación del ENARGAS en caso de que la Sociedad incurra en los incumplimientos taxativamente previstos por aquélla. Si la revocación fuera declarada y quedara firme, la Sociedad podría verse obligada a cesar en la operación de los activos que le fueron transferidos por Gas del Estado S.E. y proceder a su transferencia en beneficio del Estado Nacional o de quien éste designe.

Una descripción de nuevos aspectos jurídicos con significativo impacto en los estados contables de la Sociedad se describen en las Notas 1.2. y 2.3. a los estados contables que se acompañan.

2. Modificaciones significativas en las actividades de la Sociedad u otras circunstancias similares ocurridas durante los ejercicios comprendidos por los estados contables, que afecten su comparabilidad con los presentados en ejercicios anteriores, o que podrían afectarla con los que habrán de presentarse en ejercicios futuros:

Las mismas se describen ampliamente en la Reseña Informativa, en *1) Análisis del resultado y de la situación financiera - Consideraciones previas* - y en las Notas 1.2. y 2.3. de los estados contables al 31 de diciembre de 2001.

3. Clasificación de los saldos de inversiones, créditos y deudas por antigüedad y vencimiento:

Ver Anexo I de los estados contables de la Sociedad al 31 de diciembre de 2001.

4. Clasificación de los saldos de créditos y deudas conforme los efectos financieros que produce su mantenimiento:

Ver Anexo I de los estados contables de la Sociedad al 31 de diciembre de 2001.

DELOITTE & CO. S.R.L.

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.**INFORMACION ADICIONAL A LAS NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES REQUERIDA POR EL ART. 68 DEL REGLAMENTO DE LA BOLSA DE COMERCIO DE BUENOS AIRES CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ECONOMICO FINALIZADO EL 31 DICIEMBRE DE 2001 (En pesos)****5. Participación en Sociedades del Art. 33 de la Ley Nº 19550 en el capital y en el total de votos:**

Ver Anexo C de los estados contables de la Sociedad al 31 de diciembre de 2001.

6. Créditos por ventas o préstamos contra Directores, Síndicos y sus parientes hasta el segundo grado inclusive:

No existen.

Inventario físico de los bienes de cambio

7. No existen Bienes de cambio.

Valores Corrientes

8. Otros Activos: el gas en existencia en la red del gasoducto ha sido valuado conforme el precio de reposición del metro cúbico de gas, con más el precio promedio del transporte según se describe en la Nota 2.2.f) de los estados contables de la Sociedad al 31 de diciembre de 2001.

Bienes de uso

9. Bienes de uso revaluados técnicamente:

No existen.

10. Valor de Bienes de uso sin usar por obsoletos:

No existen.

Participaciones en otras sociedades

11. Participación en otras sociedades en exceso de lo admitido por el artículo 31 de la Ley Nº 19550:

No existen.

DELOITTE & CO. S.R.L.

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.**INFORMACION ADICIONAL A LAS NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES REQUERIDA POR EL ART. 68 DEL REGLAMENTO DE LA BOLSA DE COMERCIO DE BUENOS AIRES CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ECONOMICO FINALIZADO EL 31 DICIEMBRE DE 2001 (En pesos)****Valores recuperables**

12. Los criterios seguidos para determinar los "valores recuperables" de los activos son los siguientes:
- Bienes de uso: el valor recuperable de los bienes de uso en su conjunto se determinó en base a su utilización económica.
 - Otros activos: el criterio seguido para determinar su valor recuperable es el valor neto de realización.

Seguros

13. Los seguros que cubren los bienes tangibles de la Sociedad son los siguientes:

Bienes Asegurados	Riesgos Cubiertos	Monto Asegurado	Valor Contable
• Bienes muebles e inmuebles afectados al servicio, excepto maquinarias y equipos	Todo riesgo físico y pérdida de beneficio	100.000.000	251.324.344
	Responsabilidad civil	100.500.000	
• Maquinarias	Rotura de maquinarias	30.000.000	119.170.961
• Automotores: - Flota de Dirección - Flota funcionarios y Autos y Pick Ups - Camiones y Acoplados	Todo riesgo sin franquicia	Valor de reposición	67.282
	Responsabilidad civil limitada	3.000.000	2.185.533
	Responsabilidad civil limitada	10.000.000	1.049.233
• Bienes muebles Sede	Robo	10.000	-

Contingencias positivas y negativas

14. Previsiones cuyos saldos, considerados individualmente o en conjunto, superen el 2% del patrimonio:

No existen.

15. Situaciones contingentes cuya probabilidad de ocurrencia no sea remota y cuyo efecto patrimonial no haya sido considerado en los presentes estados contables:

No existen, excepto por lo mencionado en la Nota 9.

DELOITTE & CO. S.R.L.

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

(Socio)

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.**INFORMACION ADICIONAL A LAS NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES REQUERIDA POR EL ART. 68 DEL REGLAMENTO DE LA BOLSA DE COMERCIO DE BUENOS AIRES CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ECONOMICO FINALIZADO EL 31 DICIEMBRE DE 2001 (En pesos)****Adelantos irrevocables a cuenta de futuras suscripciones**

16. Estado de la tramitación dirigida a su capitalización:

No existen adelantos irrevocables a cuenta de futuras suscripciones pendientes de capitalización.

17. Dividendos acumulativos impagos de acciones preferidas:

No existen.

18. Condiciones, circunstancias o plazos, para la cesación de las restricciones a la distribución de los resultados no asignados:

No existen restricciones a la distribución de resultados excepto por lo mencionado en la Nota 7.3) a los estados contables de la Sociedad al 31 de diciembre de 2001.

Buenos Aires, 5 de marzo de 2002

Por Comisión Fiscalizadora
Síndico Titular

Jorge Valdez Rojas
Presidente

El informe de los auditores de fecha 5 de marzo de 2002 se extiende en documento aparte

DELOITTE & CO. S.R.L.

PRICE WATERHOUSE & CO.

(Socio)

(Socio)

R.S.C. C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 3
Dr. Miguel García Haymes
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A.
Tomo 68 – Folio 122

R.A.P.U. T° 1 F° 1
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E. Capital Federal
Tomo 84 - Folio 219