



Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 2 de noviembre de 2006

Señores

Bolsa de Comercio de Buenos Aires

Ref. : Información prevista por el Art. 63 del Reglamento de la Bolsa de Comercio de Buenos Aires.

De mi consideración:

Por la presente, pongo en su conocimiento que el Directorio, en su reunión del día de la fecha, ha aprobado los Estados Contables, Reseña Informativa e información adicional a las notas a los estados contables requerida por el artículo 68 del Reglamento de la Bolsa de Comercio de Buenos Aires, con relación al período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2006 y ha tomado conocimiento de los correspondientes informes de revisión limitada y de la Comisión Fiscalizadora. Además en cumplimiento del artículo de la referencia informamos lo siguiente:

1) Utilidad neta del período:

	<u>Miles de Pesos</u>
Resultado ordinario - Utilidad	272.838
Resultado extraordinario	—
Total	272.838

2) Detalle del patrimonio neto:

	<u>Miles de Pesos</u>
Capital social	794.495
Ajuste del capital social	1.145.012
Reserva Legal	165.321
Resultados diferidos	46
Resultados no asignados - Utilidad	592.117
Total	2.696.991

La sociedad controlante de Transportadora de Gas del Sur S.A. ("TGS") es Compañía de Inversiones de Energía S.A. ("CIESA"), quien posee 405.192.594 acciones clase "A" y 34.133.200 acciones clase "B". Dicha tenencia representa un 55,3% del total del capital social de TGS. CIESA está controlada en un 50% por Petrobras Energía S.A. y una subsidiaria, 40% por el Fideicomiso Financiero ABN AMRO BANK N.V. Sucursal Argentina y el restante 10% por subsidiarias de Enron Corp.

Al 30 de septiembre de 2006, el grupo controlante de TGS no posee valores representativos de deuda convertibles en acciones de TGS, ni opciones de compra de acciones de TGS.

El domicilio de CIESA está constituido en Don Bosco 3672, Piso 5, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Carlos Ariosa
Apoderado

A continuación se transcribe el comunicado de prensa que la Sociedad dio a conocer en el día de la fecha.



Contactos en Buenos Aires

Contactos en New York

Relación con Inversores

Gonzalo Castro Olivera, Gerente de Finanzas e Información Corp.
(gonzalo_olivera@tgs.com.ar)

Francisco Vila, Relación con Inversores
(francisco_vila@tgs.com.ar)

Tel: (54-11) 4865-9077

Relación con la Prensa

Mario Yaniskowski

Tel: (54-11) 4865-9050 ext. 1238

Andrea Priest

apriest@hfgcg.com

Tel: (646) 284-9425

TGS Anuncia Resultados Correspondientes al Tercer Trimestre Terminado el 30 de Septiembre de 2006

PARA SU INMEDIATA DIFUSIÓN: Jueves, 2 de noviembre de 2006

Buenos Aires, Argentina - Transportadora de Gas del Sur S.A. (“TGS” o “la Sociedad”) (NYSE: TGS, Merval: TGSU2) reportó en el día de la fecha una utilidad neta de Ps. 93,6 millones ó Ps. 0,118 por acción (Ps. 0,589 por ADS) para el tercer trimestre de 2006, comparada con una utilidad neta de Ps. 52,1 millones, ó Ps. 0,066 por acción (Ps. 0,328 por ADS) para igual período del año anterior.

El aumento de la utilidad neta se debe principalmente al incremento de Ps. 20,9 millones en la utilidad operativa del segmento Producción y Comercialización de LGN, y (ii) a la disminución de los resultados financieros y por tenencia por Ps. 15,1 millones.

La utilidad del período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2006 ascendió a Ps. 272,8 millones ó Ps. 0,343 por acción (Ps. 1,717 por ADS), comparada con Ps. 209,1 millones ó Ps. 0,263 por acción (Ps. 1,316 por ADS), reportada en igual período de 2005. El incremento de la utilidad neta se debe principalmente a un mejor desempeño del segmento de Producción y Comercialización de LGN, reflejado en una mayor producción y a los mayores precios internacionales de referencia. Este efecto fue mayormente compensado por un incremento de los resultados financieros negativos, explicados fundamentalmente por la devaluación del peso argentino en el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2006, que contrasta con la revaluación de la moneda local en igual período de 2005.

Tercer Trimestre 2006 vs. Tercer Trimestre 2005

Los ingresos por ventas correspondientes al tercer trimestre de 2006 ascendieron a Ps. 318,9 millones, comparados con los Ps. 270,4 millones obtenidos en el mismo trimestre de 2005.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de Transporte de Gas obtenidos durante el período de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2006 totalizaron Ps. 122,3 millones, representando un aumento del 5,3% comparado con los Ps. 116,1 millones reportados por el mismo trimestre de 2005. El incremento se debe principalmente a una mayor prestación de servicios de transporte en firme de gas por Ps. 4,5 millones, derivados básicamente de la entrada en vigencia de nuevos contratos, algunos de los cuales se suscribieron como consecuencia de la expansión del gasoducto San Martín que entró en operaciones entre julio y agosto de 2005. La inversión fue efectuada principalmente por el Fideicomiso de Gas creado por el Estado Nacional,

y una parte menor por TGS (US\$ 33 millones), que le permite obtener parte de los ingresos generados por los nuevos contratos de transporte.

Los ingresos del segmento de Transporte de Gas representaron aproximadamente un 38% y 43% del total de los ingresos por ventas de la Sociedad para los terceros trimestres del 2006 y 2005, respectivamente. Los ingresos derivados de este segmento provienen fundamentalmente de contratos en firme, en virtud de los cuales se reserva y se paga por la capacidad del gasoducto sin tener en cuenta el uso real de la misma. Además, TGS presta un servicio de transporte interrumpible el cual prevé el transporte de gas sujeto a la capacidad disponible del gasoducto. Este segmento se encuentra sujeto a la regulación del Ente Nacional Regulador del Gas (“ENARGAS”).

La Ley de Emergencia Económica, sancionada por el Congreso Nacional el 6 de enero de 2002, determinó el fin del régimen de convertibilidad monetaria en la Argentina y la consiguiente “pesificación” de la tarifas de servicios públicos a una relación de cambio de US\$ 1= Ps. 1, así como también, prohibió la aplicación de variaciones de índices internacionales o cualquier otro mecanismo indexatorio a las mencionadas tarifas.

Los ingresos derivados del segmento de Producción y Comercialización de LGN se incrementaron a Ps. 176,6 millones en el período de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2006, de Ps. 137,9 millones reportados en el mismo período de 2005, representando un aumento del 28,1%. El aumento es atribuible principalmente a mayores precios internacionales de referencia y del etano acordado con PBB Polisor S.A. a partir de enero de 2006.

Las participaciones de los ingresos correspondientes al segmento de Producción y Comercialización de LGN sobre el total de ingresos de la Sociedad de los trimestres terminados el 30 de septiembre de 2006 y 2005 representaron el 55% y 51%, respectivamente. Este segmento de negocio consiste en actividades de procesamiento de gas, desarrolladas en el Complejo Cerri, ubicado en las cercanías de la ciudad de Bahía Blanca y abastecido por todos los gasoductos principales de TGS. En dicho Complejo se recupera etano, propano, butano y gasolina natural. Este segmento también incluye la comercialización de LGN por cuenta propia y por cuenta y orden de clientes de TGS.

Los ingresos derivados del segmento de Otros Servicios ascendieron a Ps. 20,0 millones en el período de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2006, representando un incremento del 22,0% respecto del mismo período de 2005, generado fundamentalmente por los mayores servicios de midstream y telecomunicaciones prestados en el tercer trimestre de 2006.

El segmento de Otros Servicios incluye principalmente servicios denominados midstream y telecomunicaciones, y su participación en el total de las ventas de TGS representó aproximadamente el 7% y 6% de los ingresos totales por los períodos de tres meses terminados el 30 de septiembre de 2006 y 2005, respectivamente. Las actividades relacionadas con midstream consisten en el tratamiento de gas, separación de impurezas del flujo de gas natural y servicios de compresión, prestados generalmente a productores de gas en boca de pozo. Adicionalmente, TGS presta servicios relacionados con la construcción, inspección y mantenimiento de gasoductos. Los servicios de telecomunicaciones son prestados por Telcosur S.A., una compañía controlada por TGS. Telcosur S.A. presta servicios como un “carrier de carriers” independiente a importantes operadores de telecomunicaciones y a clientes corporativos situados en su área geográfica.

El costo de ventas y los gastos de administración y comercialización correspondientes al tercer trimestre de 2006 aumentaron aproximadamente Ps. 25,6 millones, pasando de los Ps. 157,7 millones registrados en el tercer trimestre 2005 a Ps. 183,3 millones para igual período de 2006.

Dicha variación se debe fundamentalmente al incremento de los costos del segmento de Producción y Comercialización de LGN y costos laborales.

Con respecto a los resultados financieros y por tenencia, en el tercer trimestre de 2006, la Sociedad reportó una pérdida de Ps. 45,8 millones, comparada con la pérdida de Ps. 60,9 millones reportada durante igual período del año anterior. La disminución por Ps. 15,1 millones se debe principalmente a (i) un menor costo financiero asociado a un nivel de endeudamiento más bajo, (ii) mayores intereses ganados provenientes de la inversiones financieras y (iii) la disminución de la diferencia de cambio negativa derivada de una menor devaluación del peso contra el dólar estadounidense en el trimestre 2006 a la registrada en el tercer trimestre de 2005.

En el tercer trimestre terminado el 30 de septiembre de 2006, los otros ingresos, netos experimentaron una variación positiva de Ps. 10,2 millones comparado con igual período de 2005, principalmente debido a la ganancia de Ps. 16,4 millones registrada en concepto de la liquidación del seguro por el incendio de una instalación del Complejo Cerri ocurrida en 2005.

El cargo por impuesto a las ganancias experimentó una variación negativa de Ps. 5,2 millones en el tercer trimestre de 2006 comparado con el mismo trimestre de 2005, básicamente como resultado de una mayor provisión por Ps. 16,4 millones, parcialmente compensada por un mayor recupero del quebranto por Ps. 11,2 millones.

Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2006 vs. período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2005

TGS reportó Ps. 959,2 millones de ventas netas por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2006, comparados con los Ps. 736,3 millones obtenidos en el mismo período de 2005.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de Transporte de Gas obtenidos durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2006 ascendieron a Ps. 368,2 millones, representando un incremento del 8,6% respecto de los Ps. 339,1 millones devengados en el mismo período de 2005. Este incremento refleja principalmente la entrada en vigencia de nuevos contratos de transporte en firme por un monto de Ps. 20,8 millones; los cuales incluyen Ps. 13,7 millones correspondientes a la expansión del gasoducto San Martín explicada anteriormente.

Los ingresos derivados del segmento de Producción y Comercialización de LGN aumentaron a Ps. 524,9 millones en el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2006, de Ps. 350,9 millones reportados en el mismo período del ejercicio anterior, representando un aumento del 49,6%, principalmente como consecuencia de la combinación de un aumento en los precios internacionales de referencia y del etano, y mayores toneladas producidas.

Los ingresos derivados del segmento de Otros Servicios ascendieron a Ps. 66,1 millones en el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2006, reflejando un incremento del 42,8% respecto del mismo período de 2005, generado fundamentalmente por los servicios de construcción y telecomunicaciones prestados en el período de 2006.

El costo de ventas y los gastos de administración y comercialización correspondientes al período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2006 aumentaron aproximadamente Ps. 99,0 millones con respecto al mismo período del ejercicio anterior. Dicha variación se debe fundamentalmente a: (i) mayores costos de producción de LGN por Ps. 38,0 millones, principalmente debido a aumentos en los precios del gas natural, (ii) una mayor provisión de gastos de servidumbres por Ps. 16,8 millones, (iii) Ps. 14,2 millones por mayores costos laborales,

y (iv) mayores retenciones a las exportaciones por Ps. 11,4 millones derivadas de mayores exportaciones.

Los resultados financieros y por tenencia aumentaron de Ps. 92,5 millones, reportados para el período de nueve meses terminado el 30 de setiembre de 2005, a Ps. 159,5 millones en igual período del ejercicio 2006. Dicha variación negativa de Ps. 67,0 millones, se debe principalmente a: (i) la revaluación del peso argentino (en relación al dólar estadounidense) en el período de nueve meses terminado el 30 de setiembre de 2005, la cual había generada una ganancia por diferencia de cambio de Ps. 52,5 millones, y (ii) la devaluación de la moneda local en el mismo período de 2006, la cual generó una pérdida por diferencia de cambio de Ps. 39,3 millones. Ambos efectos fueron parcialmente compensados por la registración de mayores intereses generados por las inversiones y el devengamiento de menores intereses negativos como consecuencia de una baja del endeudamiento de TGS.

En el período de nueve meses terminado el 30 de setiembre de 2006, los otros ingresos, netos experimentaron una variación positiva de Ps. 19,1 millones, comparado con el mismo período de 2005, como consecuencia de la registración de una ganancia por Ps. 24,7 millones por la liquidación de un seguro por el incendio de una instalación del Complejo Cerri ocurrida en 2005.

El cargo por impuesto a las ganancias aumentó Ps. 9,2 millones en el período de nueve meses terminado el 30 de setiembre de 2006, en comparación al mismo período de 2005, debido básicamente a una mayor provisión por Ps. 27,3 millones en el período 2006, parcialmente compensada por un mayor recupero del quebranto por Ps. 16,7 millones.

Liquidez y Recursos de Capital

Los fondos generados por las operaciones durante el período de nueve meses terminado el 30 de setiembre de 2006 ascendieron a Ps. 499,7 millones, los cuales fueron aplicados de la siguiente manera: (i) Ps. 80,3 millones destinados a las actividades de inversión, (ii) Ps. 124,5 millones a las actividades de financiación y (iii) el remanente a aumentar la disponibilidad de fondos. Actualmente, las operaciones de TGS constituyen el principal fuente de fondos para financiar sus actividades. Para obtener información detallada sobre el Estado de Flujo de Efectivo de la Sociedad, ver Anexo IV.

A continuación se adjunta información financiera y operativa.

TGS, que posee una capacidad contratada en firme de Transporte de Gas natural de aproximadamente 71,8 MMm³/d, es líder en Argentina en el transporte de gas. La Sociedad también es la procesadora de gas natural líder en Argentina y es una de las más importantes comercializadoras de LGN. TGS cotiza sus acciones en las bolsas de comercio de Nueva York y Buenos Aires, bajo las siglas TGS y TGSU2, respectivamente. La sociedad controlante de TGS es Compañía de Inversiones de Energía S.A. ("CIESA"), quien posee aproximadamente el 55,3% del capital social de TGS. CIESA está controlada en un 50% por Petrobras Energía S.A. y una subsidiaria, 40% por el Fideicomiso Financiero ABN AMRO BANK N.V. Sucursal Argentina y el restante 10% por una subsidiaria de Enron Corp.

Las declaraciones sobre el futuro incluidas en este comunicado de prensa están basadas en las apreciaciones y presunciones actuales de la Dirección de la Sociedad, las cuales implican riesgos conocidos y desconocidos. Si bien la Sociedad considera que la información y las presunciones sobre las cuales estas declaraciones y proyecciones se basan están actualizadas y son razonables y completas, una variedad de factores podrían causar que los resultados reales difieran significativamente de las proyecciones, resultados anticipados u otra estimación contenida en este comunicado. Ni la Sociedad ni su Dirección pueden garantizar que los resultados futuros anticipados puedan ser concretados.

Carlos Ariosa
Apoderado

Anexo I

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de resultados consolidados e información operativa por los
períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2006 y 2005
(En millones de pesos constantes al 28 de febrero de 2003 ⁽¹⁾, excepto por las cifras de
utilidad neta por acción y por ADS en pesos o donde se indique en forma expresa)

<i>Estados de Resultados Consolidados</i>	<u>3er. Trimestre</u>		<u>Nueve Meses</u>	
	<u>2006</u>	<u>2005</u>	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Ingresos por ventas netas	318,9	270,4	959,2	736,3
Transporte de gas	122,3	116,1	368,2	339,1
Producción y comercialización de LGN	176,6	137,9	524,9	350,9
Otros servicios	20,0	16,4	66,1	46,3
Costo de Ventas	(158,2)	(135,8)	(449,3)	(371,7)
Operación y mantenimiento	(110,5)	(87,0)	(307,9)	(226,8)
Depreciaciones y Amortizaciones	(47,7)	(48,8)	(141,4)	(144,9)
Utilidad bruta	160,7	134,6	509,9	364,6
Gastos de administración y comercialización	(25,1)	(21,9)	(79,0)	(57,6)
Utilidad operativa	135,6	112,7	430,9	307,0
Otros ingresos / (egresos), netos	8,6	(1,6)	15,5	(3,6)
Resultado de inversiones permanentes	0,1	1,6	(0,6)	2,5
Resultados financieros y por tenencia	(45,8)	(60,9)	(159,5)	(92,5)
Utilidad neta antes del impuesto a las ganancias	98,5	51,8	286,3	213,4
Impuesto a las ganancias	(4,9)	0,3	(13,5)	(4,3)
Utilidad neta	93,6	52,1	272,8	209,1
Utilidad neta por acción	0,118	0,066	0,343	0,263
Utilidad neta por ADS	0,589	0,328	1,717	1,316

Datos Operativos

Volumen de transporte (millones de m³/d)

Capacidad contratada en firme promedio	71,8	70,8	71,6	67,2
Entregas promedio	68,6	65,8	62,5	58,5

Ventas de LGN (en miles de toneladas métricas)

Etano	95,7	87,5	280,5	248,3
Propano y butano	129,4	120,2	385,8	321,6
Gasolina natural	25,3	23,6	79,1	66,2

⁽¹⁾ Como consecuencia de una resolución de la CNV el reconocimiento contable de los efectos de la inflación fue suspendido el 28 de febrero de 2003.

Anexo II

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Información por segmento de negocios por los períodos de nueve meses terminados el
30 de septiembre de 2006 y 2005
(En millones de pesos constantes al 28 de febrero de 2003) ⁽¹⁾

<u>Período de nueve meses terminado</u> <u>el 30 de septiembre de 2006</u>	<u>Transporte de</u> <u>Gas</u>	<u>Producción y</u>	<u>Otros</u> <u>Servicios</u>	<u>Corporativos</u>	<u>Total</u>
		<u>Comercialización</u> <u>de LGN</u>			
Ingresos por ventas netas	368,2	524,9	66,1	-	959,2
Utilidad (pérdida) operativa	162,7	273,3	25,4	(30,5)	430,9
Depreciación de bienes de uso	108,0	23,2	10,0	3,0	144,2
Inversiones en bienes de uso	49,0	10,5	15,1	2,0	76,6
Activos identificables	3.802,0	430,4	170,0	1.011,9	5.414,3
Pasivos identificables	114,4	69,2	7,8	2.525,9	2.717,3
<u>Período de nueve meses terminado</u> <u>el 30 de septiembre de 2005</u>					
Ingresos por ventas netas	339,1	350,9	46,3	-	736,3
Utilidad (pérdida) operativa	158,7	156,7	14,4	(22,8)	307,0
Depreciación de bienes de uso	104,9	21,9	10,2	1,7	138,7
Inversiones en bienes de uso	115,0	12,0	3,2	2,6	132,8
<u>Ejercicio terminado</u> <u>el 31 de diciembre de 2005</u>					
Activos identificables	3.882,9	473,8	183,5	657,0	5.197,2
Pasivos identificables	68,1	61,1	8,1	2.635,8	2.773,1

(1) Como consecuencia de una resolución de la CNV el reconocimiento contable de los efectos de la inflación fue suspendido el 28 de febrero de 2003.

Apertura de resultados financieros y por tenencia por los períodos de nueve meses
terminados el 30 de septiembre de 2006 y 2005
(En millones de pesos)

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
<u>Generado por activos</u>		
Intereses	22,0	11,4
Diferencia de cambio	19,2	(10,6)
Otros resultados financieros, netos	1,7	0,2
Subtotal	42,9	1,0
<u>Generado por pasivos</u>		
Intereses	(133,3)	(146,6)
Diferencia de cambio	(58,5)	63,1
Otros gastos y comisiones financieras	(10,6)	(10,0)
Subtotal	(202,4)	(93,5)
Total	(159,5)	(92,5)

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Situación Patrimonial Consolidados
al 30 de septiembre de 2006 y 31 de diciembre de 2005
(en millones de pesos constantes al 28 de febrero de 2003 ⁽¹⁾)

	<u>30/09/2006</u>	<u>31/12/2005</u>
Activo corriente		
Caja y bancos	8,4	2,4
Inversiones	799,4	510,5
Créditos por ventas	143,9	179,6
Otros créditos	49,5	21,8
Bienes de cambio	13,9	5,9
Total del activo corriente	<u>1.015,1</u>	<u>720,2</u>
Activo no corriente		
Créditos por ventas	14,5	18,4
Otros créditos	190,1	182,2
Inversiones	0,5	1,0
Bienes de uso	4.193,6	4.274,7
Activos intangibles	0,5	0,7
Total del activo no corriente	<u>4.399,2</u>	<u>4.477,0</u>
Total del activo	<u><u>5.414,3</u></u>	<u><u>5.197,2</u></u>
Pasivo corriente		
Cuentas por pagar	142,3	128,1
Préstamos	495,0	119,3
Remuneraciones y cargas sociales	13,1	12,4
Cargas fiscales	23,2	11,2
Otros pasivos	53,8	68,5
Total del pasivo corriente	<u>727,4</u>	<u>339,5</u>
Pasivo no corriente		
Cuentas por pagar	39,1	17,2
Préstamos	1.950,8	2.416,4
Total del pasivo no corriente	<u>1.989,9</u>	<u>2.433,6</u>
Total del pasivo	<u>2.717,3</u>	<u>2.773,1</u>
Patrimonio neto	<u>2.697,0</u>	<u>2.424,1</u>
Total del pasivo y patrimonio neto	<u><u>5.414,3</u></u>	<u><u>5.197,2</u></u>

⁽¹⁾ Como consecuencia de una resolución de la CNV el reconocimiento contable de los efectos de la inflación fue suspendido el 28 de febrero de 2003.

Anexo IV

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Flujo de Efectivo Consolidados
por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2006 y 2005
(en millones de pesos constantes al 28 de febrero de 2003 ⁽¹⁾)

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Fondos generados por las operaciones		
Utilidad neta del período	272,8	209,1
Ajustes para conciliar la utilidad neta del período con los fondos generados por las operaciones:		
Depreciación de bienes de uso	144,2	138,7
Amortización de activos intangibles	0,2	7,9
Disminución de bienes de uso	13,5	18,5
Variación de provisiones	10,0	(0,4)
Resultado de inversiones permanentes	0,6	(2,5)
Intereses devengados	133,3	146,5
Intereses pagados	(133,3)	(119,7)
Impuesto a las ganancias devengado	13,5	4,3
Impuesto a las ganancias y a la ganancia mínima presunta pagados	(14,5)	(14,3)
Diferencia de cambio	59,5	(61,0)
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos por ventas	39,6	2,8
Otros créditos	(47,1)	58,3
Bienes de cambio	(7,9)	(2,9)
Cuentas por pagar	14,5	(15,8)
Remuneraciones y cargas sociales	0,7	(0,4)
Cargas fiscales	24,8	10,4
Otros pasivos	(24,7)	(2,2)
Otros	-	0,1
Fondos generados por las operaciones	<u>499,7</u>	<u>377,4</u>
Fondos aplicados a las actividades de inversión		
Retiro de aportes irrevocables en sociedades en las que se ejerce influencia significativa	-	2,1
Aporte en sociedad en la que se ejerce influencia significativa	-	(0,1)
Adquisiciones de bienes de uso	(80,3)	(135,6)
Fondos aplicados a las actividades de inversión	<u>(80,3)</u>	<u>(133,6)</u>
Fondos aplicados a las actividades de financiación		
Anticipos de clientes	25,8	13,5
Cancelación de préstamos	(150,3)	(150,9)
Fondos aplicados a las actividades de financiación	<u>(124,5)</u>	<u>(137,4)</u>
Aumento neto de fondos	294,9	106,4
Fondos al inicio del ejercicio	<u>512,9</u>	<u>335,8</u>
Fondos al cierre del período	<u>807,8</u>	<u>442,2</u>

⁽¹⁾ Como consecuencia de una resolución de la CNV el reconocimiento contable de los efectos de la inflación fue suspendido el 28 de febrero de 2003.