



Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 7 de noviembre de 2011

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 de Transportadora de Gas del Sur S.A., 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 2011, y ha tomado conocimiento del Informe de Revisión Limitada de los auditores independientes y del Informe de la Comisión Fiscalizadora.

Además, en cumplimiento de lo previsto en el Art. 63 del Reglamento de la Bolsa de Comercio de Buenos Aires, informamos lo siguiente:

1) Utilidad neta del período:

| | <u>Miles de Pesos</u> |
|--------------------------------|------------------------------|
| Resultado ordinario – Utilidad | 128.686 |
| Resultado extraordinario | — |
| Total | 128.686 |

2) Detalle del patrimonio neto:

| | <u>Miles de Pesos</u> |
|------------------------------------|------------------------------|
| Capital social | 794.495 |
| Ajuste del capital social | 1.145.012 |
| Reserva Legal | 213.384 |
| Reserva Facultativa | 164.128 |
| Resultados no asignados – Utilidad | 128.686 |
| Total | 2.445.705 |

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 Argentina S.A. y una subsidiaria, 40% por el Fideicomiso CIESA (cuyo fiduciario es ABN AMRO BANK N.V. Sucursal Argentina) y Enron Pipeline Company Argentina S.A. (adquirida por Pampa Energía S.A. el 8 de abril de 2011 luego de obtenidas las aprobaciones gubernamentales pertinentes) con el restante 10%.

Al 30 de septiembre de 2011, 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.

Nicolás M. Mordeglia
Responsable de relaciones
con el mercado

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



Contactos en Buenos Aires

Relación con Inversores

Leandro Perez Castaño, Gerente de Finanzas e Información Corp.

(leandro_perez@tgs.com.ar)

Carlos Almagro, Relación con Inversores

(calmagro@tgs.com.ar)

Tel: (54-11) 4865-9077

Relación con la Prensa

Mario Yaniskowski

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



Contacto en New York

Lucía Domville

Lucia.domville@grayling.com

Tel: (646) 284-9416

TGS Anuncia Resultados Correspondientes al Período de Nueve Meses y Tercer Trimestre Terminado el 30 de Septiembre de 2011

PARA SU INMEDIATA DIFUSIÓN: Lunes, 7 de noviembre de 2011.

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. 10,0 millones o Ps. 0,013 por acción (Ps. 0,063 por ADS) por el tercer trimestre de 2011, comparada con una utilidad neta de Ps. 37,6 millones, o Ps. 0,047 por acción (Ps. 0,237 por ADS) para igual período del año anterior.

La disminución de la utilidad neta se debe principalmente a la reducción de la utilidad operativa por Ps. 14,1 millones, como así también, un mayor resultado negativo de la línea resultados financieros, derivado de una mayor devaluación del peso durante el período de 2011.

La utilidad neta del período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2011 fue de Ps. 128,7 millones, o Ps. 0,162 por acción (Ps. 0,810 por ADS), la cual se compara con los Ps. 90,1 millones, o Ps. 0,113 por acción (Ps. 0,567 por ADS) obtenida durante igual período de 2010. La mayor utilidad neta se debe principalmente a la pérdida por Ps. 56,0 millones registrada en el período de 2010, en relación al ajuste del valor del crédito correspondiente al aumento tarifario registrado en diciembre de 2009, generado por el diferimiento de su cobro en cuotas mensuales a largo plazo.

Tercer Trimestre 2011 vs. Tercer Trimestre 2010

En el período de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2011, TGS reportó ingresos por ventas totales por Ps. 349,2 millones en comparación a los Ps. 352,4 millones obtenidos en igual período de 2010.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de transporte de gas obtenidos durante el período de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2011 ascendieron a Ps. 151,7 millones, comparados con los Ps. 162,8 millones obtenidos en el mismo período de 2010. La disminución por Ps. 11,1 millones se debe principalmente a la registración de ingresos por ventas por Ps. 16,5 millones en el tercer trimestre de 2010, relacionados con el incremento tarifario del 20% otorgado por el Poder Ejecutivo Nacional en diciembre de 2009 a través del Decreto N° 1.918/2009, mediante el cual se ratifica el “Acuerdo Transitorio” suscripto entre TGS y la Unidad de Renegociación y Análisis de Contratos de Servicios Públicos (“UNIREN”) en octubre de 2008. El 16 de diciembre de 2010, el Directorio de la Sociedad

decidió discontinuar la contabilización del aumento tarifario, debido a que el Ente Nacional Regulador del Gas (“ENARGAS”) aún no autorizó su facturación y, además, que el mencionado ente y el Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios (“MPFIPyS”) apelaron la sentencia a la acción de amparo interpuesta por TGS.

Los ingresos del segmento de Transporte de Gas representaron aproximadamente un 43% y 46% del total de los ingresos por ventas totales de la Sociedad para los terceros trimestres de 2011 y 2010, 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. Asimismo, TGS presta el servicio de operación y mantenimiento de los activos afectados al servicio de transporte que corresponden a las ampliaciones impulsadas por el Gobierno Nacional y cuya propiedad corresponde a los fideicomisos constituidos a tales efectos. Este segmento de negocios se encuentra sujeto a la regulación del ENARGAS.

Los ingresos por ventas del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos aumentaron a Ps. 174,8 millones en el período de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2011, representando una suba del 3,6% respecto de los Ps. 168,8 millones registrados en igual período de 2010. Este aumento de los ingresos se debe principalmente al mayor precio internacional de la gasolina natural, que fue parcialmente compensado por un menor volumen exportado de líquidos.

Las participaciones de los ingresos correspondientes al segmento de Producción y Comercialización de Líquidos sobre el total de ingresos de la Sociedad de los trimestres terminados el 30 de septiembre de 2011 y 2010 representaron el 50% y 48%, 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. La comercialización de líquidos se lleva a cabo por cuenta propia y por cuenta y orden de sus clientes.

Los ingresos derivados del segmento de otros servicios aumentaron a Ps. 22,7 millones en el período de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2011, representando un incremento del 9,1% con respecto a los ingresos de igual período de 2010. El aumento se debió fundamentalmente a mayores ingresos generados por los servicios de midstream.

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 de TGS por los períodos de tres meses terminados el 30 de septiembre de 2011 y 2010, 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 2011 aumentaron a Ps. 248,2 millones respecto de los Ps. 237,3 millones registrados en el tercer trimestre de 2010. Dicha variación se debe fundamentalmente a mayores costos laborales por Ps. 16,4 millones.

En el tercer trimestre de 2011, los resultados financieros y por tenencia negativos aumentaron a Ps. 64,0 millones, comparados con los Ps. 40,0 millones reportados durante igual período del año anterior. La variación negativa por Ps. 24,0 millones se debe principalmente a la mayor pérdida generada por la diferencia de cambio por Ps. 26,4 millones, como resultado de una mayor devaluación de la moneda local en el tercer trimestre de 2011.

Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2011 vs. período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2010

TGS reportó Ps. 1.245,8 millones de ventas netas por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2011, comparados con los Ps. 1.223,6 millones obtenidos en el mismo período de 2010.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de Transporte de Gas obtenidos durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2011 descendieron a Ps. 436,0 millones, representando una disminución del 7,3% respecto de los Ps. 470,1 millones devengados en el mismo período de 2010. La disminución por Ps. 34,1 millones se debe principalmente a la registración de ingresos por ventas por Ps. 46,5 millones en el período de 2010, relacionados con el incremento tarifario del 20% mencionado anteriormente.

Los ingresos derivados del segmento de líquidos aumentaron un 8,7% a Ps. 745,1 millones en el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2011, de Ps. 685,7 millones reportados en el mismo período del ejercicio anterior. Este incremento se debe principalmente principalmente a los mayores precios internacionales del propano, butano y gasolina natural, compensado parcialmente por la disminución del 8,2% de las toneladas vendidas.

Los ingresos derivados del segmento de Otros Servicios ascendieron a Ps. 64,7 millones en el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2011, reflejando una disminución de Ps. 3,1 millones comparados con los ingresos obtenidos en igual período de 2010, explicado fundamentalmente por los menores ingresos generados por los servicios de gerenciamiento de construcción (correspondientes a las obras de expansión del sistema de gasoductos).

El costo de ventas y los gastos de administración y comercialización correspondientes al período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2011 aumentaron aproximadamente Ps. 23,7 millones con respecto al mismo período del ejercicio anterior. Dicha variación se debe fundamentalmente a los incrementos de los costos laborales por Ps. 39,4 millones y al cargo por retenciones a las exportaciones por un total de Ps. 24,5 millones; mitigados parcialmente por menores costos de procesamiento de líquidos.

Los otros egresos netos registrados en el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2011 experimentaron una variación positiva de Ps. 18,7 millones con respecto al mismo período del ejercicio anterior, debido principalmente al ingreso por Ps. 16,0 millones correspondiente al acuerdo de terminación de un contrato del negocio de líquidos.

Los resultados financieros y por tenencia negativos disminuyeron a Ps. 136,7 millones reportados para el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2011, de Ps. 185,4 millones en igual período del ejercicio 2010. Dicha disminución se debe principalmente a la pérdida por Ps. 56,0 millones generada en el período de 2010, por el ajuste del valor del crédito correspondiente al aumento tarifario registrado en diciembre de 2009, mencionado anteriormente.

Por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2011, TGS reportó un cargo por impuesto a las ganancias de Ps. 106,7 millones, el cual aumentó por Ps. 27,4 millones respecto del mismo período de 2010. Dicho mayor cargo se debe a la mayor utilidad impositiva reportada en el período de 2011.

Liquidez y Recursos de Capital

Los fondos generados por las operaciones por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2011 ascendieron a Ps. 289,7 millones, los cuales más que duplicaron a los generados en el mismo período de 2010, debido principalmente al mayor flujo de fondos proveniente del negocio de líquidos por Ps. 95,3 millones y a un menor pago de impuesto a las ganancias por Ps. 41,9 millones efectuado en el período de 2011.

Los fondos aplicados a las actividades de financiación aumentaron en Ps. 792,6 millones, principalmente como consecuencia del mayor pago de dividendos efectuado en junio de 2011, el cual ascendió a Ps. 976,0 millones, comparado con los Ps. 30,3 millones pagados en el segundo trimestre de 2010.

TGS, que posee una capacidad contratada en firme de transporte de gas natural de aproximadamente 80,9 MMm³/d, es líder en Argentina en el transporte de gas. La Sociedad también es una de las procesadoras de gas natural líderes en Argentina y es una de las más importantes comercializadoras de líquidos. 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. Actualmente, los accionistas de CIESA son Petrobras Energía S.A. y una subsidiaria, con una participación del 50% en el capital social, un fideicomiso (cuyo fiduciario es el ABN AMRO BANK N.V. Sucursal Argentina) con una participación del 40%, y Enron Pipeline Company Argentina S.A. (adquirida por Pampa Energía S.A. el 8 de abril de 2011 luego de obtenidas las aprobaciones gubernamentales pertinentes) con el restante 10%.

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.

Nicolás M. Mordegliá
Responsable de relaciones
con el mercado

Anexo I

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de resultados consolidados e información operativa por los
períodos de tres y nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2011 y 2010

(En millones de pesos, 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> | 3er. Trimestre | | Nueve meses | |
|---|-----------------------|----------------|--------------------|----------------|
| | 2011 | 2010 | 2011 | 2010 |
| Ingresos por ventas netas | 349,2 | 352,4 | 1.245,8 | 1.223,6 |
| Transporte de gas | 151,7 | 162,8 | 436,0 | 470,1 |
| Producción y comercialización de líquidos | 174,8 | 168,8 | 745,1 | 685,7 |
| Otros servicios | 22,7 | 20,8 | 64,7 | 67,8 |
| Costo de ventas | (193,3) | (188,2) | (644,5) | (633,1) |
| Operación y mantenimiento | (139,8) | (136,4) | (485,4) | (478,4) |
| Depreciaciones y amortizaciones | (53,5) | (51,8) | (159,1) | (154,7) |
| Utilidad bruta | 155,9 | 164,2 | 601,3 | 590,5 |
| Gastos de administración y comercialización | (54,9) | (49,1) | (226,5) | (214,2) |
| Utilidad operativa | 101,0 | 115,1 | 374,8 | 376,3 |
| Otros egresos, netos | (9,7) | (6,3) | (4,4) | (23,1) |
| Resultado de inversiones permanentes | 0,0 | 0,5 | 1,7 | 1,6 |
| Resultados financieros y por tenencia | (64,0) | (40,0) | (136,7) | (185,4) |
| Utilidad neta antes del impuesto a las ganancias | 27,3 | 69,3 | 235,4 | 169,4 |
| Impuesto a las ganancias | (17,3) | (31,7) | (106,7) | (79,3) |
| Utilidad neta | 10,0 | 37,6 | 128,7 | 90,1 |
| Utilidad neta por acción | 0,013 | 0,047 | 0,162 | 0,113 |
| Utilidad neta por ADS | 0,063 | 0,237 | 0,810 | 0,567 |

*Datos Operativos***Volumen de transporte (millones de m³/d)**

| | | | | |
|--|------|------|------|------|
| Capacidad contratada en firme promedio | 80,9 | 81,4 | 80,3 | 80,2 |
| Entregas promedio | 73,7 | 69,9 | 67,2 | 63,8 |

Ventas de LGN (en miles de toneladas métricas)

| | | | | |
|------------------|------|------|-------|-------|
| Etano | 49,9 | 49,8 | 213,5 | 202,2 |
| Propano y butano | 66,2 | 87,7 | 297,6 | 357,5 |
| Gasolina natural | 22,6 | 22,4 | 67,8 | 70,6 |

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Información por segmento de negocios por los períodos de nueve meses terminados el
30 de septiembre de 2011 y 2010
 (En millones de pesos)

| <u>Período de nueve meses</u> <u>terminado el 30 de septiembre de</u> <u>2011</u> | <u>Transporte</u> <u>de</u> <u>Gas</u> | <u>Producción y</u> <u>Comercialización</u> <u>de líquidos</u> | <u>Otros</u> <u>Servicios</u> | <u>Corporativo</u> <u>S</u> | <u>Total</u> |
|--|---|---|--|--|---------------------|
| Ingresos por ventas netas | 436,0 | 745,1 | 64,7 | - | 1.245,8 |
| Utilidad / (pérdida) operativa | 135,7 | 319,0 | 1,3 | (81,2) | 374,8 |
| Depreciación de bienes de uso | 119,0 | 30,5 | 9,6 | 5,4 | 164,5 |
| Inversiones en bienes de uso | 71,7 | 23,2 | 20,1 | 8,4 | 123,4 |
| <u>Período de nueve meses</u> <u>terminado el 30 de septiembre de</u> <u>2010</u> | | | | | |
| Ingresos por ventas netas | 470,1 | 685,7 | 67,8 | - | 1.223,6 |
| Utilidad / (pérdida) operativa | 200,9 | 253,1 | 14,2 | (91,8) | 376,4 |
| Depreciación de bienes de uso | 117,1 | 28,2 | 9,4 | 4,3 | 159,0 |
| Inversiones en bienes de uso | 49,9 | 17,3 | 25,2 | 8,2 | 100,6 |

Apertura de Resultados Financieros y por Tenencia
por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2011 y 2010
 (En millones de pesos)

| | <u>2011</u> | <u>2010</u> |
|---------------------------------------|--------------------|--------------------|
| <u>Generado por activos</u> | | |
| Intereses | 15,0 | 6,8 |
| Diferencia de cambio | 48,6 | 42,8 |
| Resultado valor actual créditos | 5,8 | (56,0) |
| Subtotal | 69,5 | (6,4) |
| <u>Generado por pasivos</u> | | |
| Intereses | (108,7) | (108,1) |
| Diferencia de cambio | (82,4) | (61,5) |
| Otros gastos y comisiones financieras | (15,1) | (9,4) |
| Subtotal | (206,2) | (179,0) |
| Total | (136,7) | (185,4) |

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Situación Patrimonial Consolidados
al 30 de septiembre de 2011 y 31 de diciembre de 2010
(en millones de pesos)

| | <u>30/09/2011</u> | <u>31/12/2010</u> |
|---|------------------------------|------------------------------|
| Activo corriente | | |
| Caja y bancos | 113,9 | 470,1 |
| Inversiones | 230,7 | 619,4 |
| Créditos por ventas | 271,0 | 317,0 |
| Otros créditos | 85,6 | 52,3 |
| Bienes de cambio | 26,4 | 12,9 |
| Total del activo corriente | <u>727,6</u> | <u>1.471,7</u> |
| Activo no corriente | | |
| Créditos por ventas | 44,8 | 9,0 |
| Otros créditos | 71,2 | 64,9 |
| Inversiones | 3,4 | 2,0 |
| Bienes de uso | 4.015,8 | 4.059,2 |
| Activos intangibles | 3,7 | 4,5 |
| Total del activo no corriente | <u>4.138,9</u> | <u>4.139,6</u> |
| Total del activo | <u><u>4.866,5</u></u> | <u><u>5.611,3</u></u> |
| Pasivo corriente | | |
| Cuentas por pagar | 254,4 | 293,8 |
| Préstamos | 46,7 | 14,6 |
| Remuneraciones y cargas sociales | 40,0 | 37,5 |
| Cargas fiscales | 33,0 | 97,3 |
| Anticipos de clientes | 17,4 | 18,0 |
| Otros pasivos | 7,8 | 6,0 |
| Previsiones | 124,7 | 106,9 |
| Total del pasivo corriente | <u>524,0</u> | <u>574,1</u> |
| Pasivo no corriente | | |
| Préstamos | 1.572,8 | 1.487,1 |
| Cargas fiscales | 38,6 | 29,9 |
| Anticipos de clientes | 285,4 | 227,2 |
| Total del pasivo no corriente | <u>1.896,8</u> | <u>1.744,2</u> |
| Total del pasivo | <u>2.420,8</u> | <u>2.318,3</u> |
| Patrimonio neto | <u>2.445,7</u> | <u>3.293,0</u> |
| Total del pasivo y patrimonio neto | <u><u>4.866,5</u></u> | <u><u>5.611,3</u></u> |

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Flujo de Efectivo Consolidados
períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2011 y 2010
(en millones de pesos)

| | <u>2011</u> | <u>2010</u> |
|--|-----------------------|-----------------------|
| Fondos generados por las operaciones | | |
| Utilidad neta del período | 128,7 | 90,1 |
| Ajustes para conciliar la utilidad neta del período con los fondos generados por las operaciones: | | |
| Depreciación de bienes de uso | 164,5 | 159,0 |
| Amortización de activos intangibles | 0,8 | 0,8 |
| Baja de bienes de uso | 2,3 | 3,1 |
| Baja de activos intangibles | 0,0 | 0,3 |
| Aumento de provisiones | 21,4 | 47,1 |
| Resultado de inversiones permanentes | (1,7) | (1,7) |
| Intereses devengados | 108,7 | 108,1 |
| Resultado por precancelación de deuda financiera | 0,0 | (5,1) |
| Intereses pagados | (60,1) | (60,5) |
| Impuesto a las ganancias devengado | 106,7 | 79,3 |
| Impuesto a las ganancias y a la ganancia mínima presunta pagado | (149,8) | (191,6) |
| Diferencia de cambio | 77,7 | 63,8 |
| Cambios en activos y pasivos: | | |
| Créditos por ventas | 7,7 | (134,3) |
| Otros créditos | (39,1) | (1,4) |
| Bienes de cambio | (13,6) | (2,0) |
| Cuentas por pagar | (20,2) | (20,0) |
| Remuneraciones y cargas sociales | 2,4 | (3,8) |
| Cargas fiscales | (12,9) | (33,3) |
| Anticipo de clientes | (34,5) | (30,7) |
| Otros pasivos | 1,8 | 0,1 |
| Utilización de provisiones | (1,1) | (4,4) |
| Fondos generados por las operaciones | <u>289,7</u> | <u>118,9</u> |
| Fondos aplicados a las actividades de inversión | | |
| Adquisiciones de bienes de uso | (129,0) | (108,2) |
| Dividendos cobrados | 0,3 | 0,9 |
| Fondos aplicados a las actividades de inversión | <u>(128,7)</u> | <u>(107,3)</u> |
| Fondos aplicados a las actividades de financiación | | |
| Anticipos de clientes | 70,1 | 0,0 |
| Dividendos pagados | (976,0) | (30,3) |
| Cancelación de préstamos y costos de cancelación | 0,0 | (83,0) |
| Fondos aplicados a las actividades de financiación | <u>(905,9)</u> | <u>(113,3)</u> |
| Disminución neta de fondos | (744,9) | (101,7) |
| Fondos al inicio del ejercicio | <u>1.089,5</u> | <u>1.025,1</u> |
| Fondos al cierre del período | <u>344,6</u> | <u>923,4</u> |