



Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de febrero de 2011

Señores

Bolsa de Comercio de Buenos Aires

Ref. : Información prevista por el Art. 62 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 la Memoria, 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 ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2010 y ha tomado conocimiento de los correspondientes informes del auditor y de la Comisión Fiscalizadora. Además en cumplimiento del artículo de la referencia informamos lo siguiente:

1) Utilidad neta del ejercicio:

	<u>Miles de Pesos</u>
Resultado ordinario - Utilidad	102.236
Resultado extraordinario	—
<i>Total</i>	<i>102.236</i>

2) Detalle del patrimonio neto:

	<u>Miles de Pesos</u>
Capital social	794.495
Ajuste del capital social	1.145.012
Reserva Legal	208.273
Resultados no asignados - Utilidad	1.145.239
<i>Total</i>	<i>3.293.019</i>

3) Propuesta del Directorio para la distribución de utilidades

<u>Base de distribución</u>	<u>Miles de Pesos</u>
Saldo de resultados no asignados después de la distribución de utilidades aprobada por la Asamblea del 16 de abril de 2010	1.043.003
Utilidad neta del ejercicio 2010	102.236
Total	1.145.239

<u>Propuesta</u>	
Dividendos en efectivo	40.000
Reserva legal	5.112
Cuenta nueva	1.100.127
Capitalizaciones (De ganancias, de ajustes monetarios de capital o de algún otro tipo)	No se proponen

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. con el restante 10%.

Al 31 de diciembre de 2010, 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. Mordegli
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)

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



Contactos en New York

Lucía Domville

lucia.domville@grayling.com

Tel: (646) 284-9416

TGS Anuncia Resultados Correspondientes al Ejercicio Anual y Cuarto Trimestre Terminados el 31 de diciembre de 2010

PARA SU INMEDIATA DIFUSIÓN: Jueves, 10 de febrero de 2011

Buenos Aires, Argentina – TGS (NYSE: TGS, Merval: TGSU2) reporta en el día de la fecha una utilidad neta de Ps. 102,2 millones o Ps. 0,129 por acción (Ps. 0,643 por ADS) para el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2010 en comparación con la utilidad neta de Ps. 178,4 millones o Ps. 0,225 por acción (Ps. 1,123 por ADS) correspondiente al ejercicio anterior. La disminución de la utilidad neta por Ps. 76,2 millones se debe básicamente al doble efecto negativo de la registración en el ejercicio 2009 del aumento tarifario del 20% otorgado por el Gobierno Nacional retroactivo al 1 de septiembre de 2008 por Ps. 122,1 millones, y su posterior reversión en el ejercicio 2010. Este efecto fue parcialmente compensado por la mayor utilidad operativa generada por el segmento de Producción y Comercialización de Líquidos del Gas Natural (“Líquidos”) por Ps. 140,1 millones.

La utilidad neta por el cuarto trimestre de 2010 ascendió a Ps. 12,1 millones o Ps. 0,015 por acción (Ps. 0,076 por ADS), comparada con los Ps. 139,7 millones o Ps. 0,176 por acción (Ps. 0,879 por ADS) reportados en el cuarto trimestre de 2009. La registración en 2009 y la posterior reversión en 2010 del incremento tarifario del 20% explicaron en mayor parte la variación negativa de la utilidad neta del cuarto trimestre de 2010 en comparación con la utilidad neta obtenida en 2009.

Ejercicio 2010 vs. Ejercicio 2009

TGS reportó ingresos por ventas por Ps. 1.653,0 millones por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2010, comparados con los Ps. 1.600,6 millones obtenidos en el ejercicio 2009.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de Transporte de Gas Natural obtenidos durante el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2010 ascendieron a Ps. 551,0 millones, comparados con los Ps. 669,4 millones obtenidos en el ejercicio 2009. La disminución de Ps. 118,4 millones se debió principalmente a la registración en el ejercicio 2009 de ingresos por ventas por Ps. 122,1 millones correspondientes al incremento tarifario del 20% con efecto retroactivo al 1 de septiembre de 2008 otorgado por el Poder Ejecutivo Nacional (“PEN”). En virtud que el 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, la Sociedad decidió revertir dicha registración en 2010.

Los ingresos del segmento de Transporte de Gas Natural representaron aproximadamente un 33% y 42% del total de los ingresos por ventas totales de la Sociedad para los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2010 y 2009, respectivamente. Los ingresos derivados de este segmento provienen principalmente 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 se encuentra sujeto a la regulación del ENARGAS.

Los ingresos derivados del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos experimentaron un incremento del 26,2%, ascendiendo a Ps. 1.010,4 millones en 2010, de los Ps. 800,5 millones obtenidos en 2009. Este incremento se debió principalmente a las mayores ventas por exportaciones atribuibles a precios internacionales superiores a los promedios del ejercicio anterior en más de un 30%.

Las participaciones de los ingresos correspondientes al segmento de Producción y Comercialización de Líquidos sobre el total de ingresos de la Sociedad de los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2010 y 2009 representaron aproximadamente el 61% y 50%, 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 ascendieron a Ps. 91,6 millones en el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2010, reflejando una disminución del 29,9% respecto del ejercicio 2009. Dicha disminución se debe fundamentalmente a los menores ingresos generados por los servicios de construcción (debido en parte a una menor prestación de servicios de gerenciamiento de construcción en relación a las obras de ampliación del gasoducto) y midstream (por la cancelación de algunos contratos en 2009).

El segmento de Otros Servicios incluye principalmente servicios denominados “midstream” y telecomunicaciones, y la participación de los ingresos de este segmento de negocios en el total de las ventas de TGS por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2010 y 2009 representaron aproximadamente el 6% y 8%, 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 ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2010 aumentaron aproximadamente Ps. 128,4 millones con respecto al ejercicio anterior. Dicha variación se debe fundamentalmente a: (i) el incremento del cargo por retenciones a las exportaciones por un total de Ps. 48,3 millones, atribuible básicamente a los mayores precios de exportación, (ii) un aumento por Ps. 32,5 millones de los costos de producción de líquidos, (iii) la registración de una previsión para deudores incobrables por Ps. 27,2 millones, correspondiente al crédito que TGS mantenía con MetroGAS S.A. a la fecha de solicitar ésta su concurso preventivo, y (iv) un incremento de los costos laborales por Ps. 13,4 millones.

Los otros resultados operativos reportados en el ejercicio 2010 por Ps. 122,1 millones corresponden a la reversión de la provisión del aumento tarifario explicado anteriormente.

Los otros egresos netos registrados en el ejercicio 2010 experimentaron una disminución de Ps. 27,2 millones con respecto al ejercicio anterior, debido principalmente al ingreso por Ps. 18,6 millones correspondiente al acuerdo de terminación de un contrato de transporte en firme.

Los resultados financieros y por tenencia negativos disminuyeron a Ps. 163,2 millones en 2010 desde los Ps. 212,1 millones reportados para el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2009. Dicha disminución se debe principalmente a la menor devaluación de la moneda local respecto del ejercicio anterior que explica mayormente la menor diferencia de cambio negativa por Ps. 49,5 millones.

Por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2010, TGS reportó un cargo por impuesto a las ganancias de Ps. 99,2 millones, el cual disminuyó por Ps. 44,1 millones respecto del ejercicio 2009. Dicho menor cargo se debe a la menor utilidad antes de impuesto a las ganancias reportada en el ejercicio 2010.

Cuarto Trimestre 2010 vs. Cuarto Trimestre 2009

Los ingresos por ventas netas correspondientes al cuarto trimestre de 2010 fueron de Ps. 429,4 millones comparados con los Ps. 599,0 millones reportados en el mismo trimestre de 2009.

Los ingresos por ventas netas generados por el segmento de Transporte de Gas Natural durante el cuarto trimestre de 2010 fueron de Ps. 80,9 millones, un 69% menor a los Ps. 261,3 millones registrados en igual período del ejercicio anterior. Esta variación negativa se explica porque el trimestre de 2009 incluye Ps. 122,1 millones correspondiente a la provisión del aumento tarifario del 20% otorgado por el Gobierno Nacional, mencionado anteriormente, y el cuarto trimestre 2010 incluye la reversión de Ps. 46,5 millones por los ingresos provisionados por el mismo concepto durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2010.

Los ingresos asociados al segmento de Producción y Comercialización de Líquidos se incrementaron a Ps. 324,7 millones en el cuarto trimestre de 2010, de Ps. 302,0 millones reflejados en igual período de 2009, representando un incremento del 7,5%. El incremento fue principalmente atribuible a los mayores precios internacionales reportados en el cuarto trimestre de 2010.

En el cuarto trimestre de 2010, los ingresos del segmento de Otros Servicios ascendieron a Ps. 23,8 millones, una disminución del 33% cuando se los compara con los ingresos de Ps. 35,7 millones obtenidos en igual período de 2009. Esta disminución se debió fundamentalmente a los menores ingresos generados por los servicios de gerenciamiento de construcción (correspondientes a las obras de expansión del sistema de gasoductos) y midstream (por la cancelación de algunos contratos en 2009).

El costo de ventas y los gastos administrativos y de comercialización para el cuarto trimestre de 2010 disminuyeron levemente por Ps. 5,4 millones, de Ps. 325,6 millones en el cuarto trimestre de 2009 a Ps. 320,2 millones en el cuarto trimestre de 2010.

Los otros resultados operativos reportados en el cuarto trimestre de 2010 por Ps. 122,1 millones corresponden a la reversión de la provisión del aumento tarifario explicado anteriormente.

Los otros ingresos / (egresos) netos registrados en el cuarto trimestre de 2010 experimentaron una variación positiva por Ps. 36,9 millones con respecto al cuarto trimestre del ejercicio anterior, debido principalmente a un ingreso por Ps. 18,6 millones correspondiente al acuerdo de terminación de un contrato de transporte en firme, y Ps. 14,4 millones a un menor cargo negativo por constitución de provisiones.

Los resultados financieros y por tenencia experimentaron una variación positiva de Ps. 55,2 millones en el cuarto trimestre de 2010. La reversión por Ps. 56,0 millones del descuento del crédito del aumento tarifario del 20% explica básicamente la variación de esta línea del estado de resultados.

Por el cuarto trimestre de 2010, el cargo por impuesto a las ganancias disminuyó Ps. 67,6 millones respecto del mismo período de 2009. Dicho menor cargo se debe principalmente a una menor utilidad antes del impuesto a las ganancias reportada en el cuarto trimestre de 2010.

Liquidez y Recursos de Capital

La generación de caja disminuyó desde Ps. 420,4 millones en 2009 a Ps. 64,4 millones en 2010. Esta significativa reducción se debió a (i) una menor generación de fondos por las operaciones por Ps. 191,1 millones que se explica mayormente por el mayor pago de impuesto a las ganancias por Ps. 166,4 millones, ya que en el ejercicio 2009 se compensó un saldo a favor de impuesto a las ganancias mínima presunta por Ps. 117,3 millones, y (ii) la utilización de fondos en las actividades de financiación por Ps. 113,3 millones en 2010, respecto de la entrada neta de fondos por Ps. 58,0 millones en el ejercicio 2009, originada por los ingresos de anticipos de clientes.

A continuación se adjunta información financiera y operativa.

TGS, que posee una capacidad contratada en firme de Transporte de Gas natural de aproximadamente 79,9 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 CIESA, quien posee aproximadamente el 55,3% del capital social de TGS. CIESA está controlada en un 50% por Petrobras Argentina S.A. y una subsidiaria, 40% por un fideicomiso y Enron Pipeline Company Argentina S.A. 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. Mordegli
Responsable de relaciones
con el mercado

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de resultados consolidados e información operativa por los
períodos de tres meses y los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2010 y 2009

(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>	4to. Trimestre		Ejercicios	
	2010	2009	2010	2009
Ingresos por ventas netas	429,4	599,0	1.653,0	1.600,6
Transporte de Gas	80,9	261,3	551,0	669,4
Producción y Comercialización de Líquidos	324,7	302,0	1.010,4	800,5
Otros Servicios	23,8	35,7	91,6	130,7
Costo de ventas	(226,1)	(238,0)	(859,2)	(818,3)
Operación y mantenimiento	(172,9)	(186,0)	(651,3)	(613,1)
Depreciaciones y amortizaciones	(53,2)	(52,0)	(207,9)	(205,2)
Utilidad bruta	203,3	361,0	793,8	782,3
Gastos de administración y comercialización	(94,1)	(87,6)	(308,3)	(220,8)
Otros resultados operativos	(122,1)	-	(122,1)	-
(Pérdida) / utilidad operativa	(12,9)	273,4	363,4	561,5
Otros ingresos / (egresos), netos	23,1	(13,8)	-	(27,2)
Resultado de inversiones permanentes	(0,4)	0,6	1,2	(0,5)
Resultados financieros y por tenencia	22,2	(33,0)	(163,2)	(212,1)
Utilidad neta antes del impuesto a las ganancias	32,0	227,2	201,4	321,7
Impuesto a las ganancias	(19,9)	(87,5)	(99,2)	(143,3)
Utilidad neta	12,1	139,7	102,2	178,4
Utilidad neta por acción	0,015	0,176	0,129	0,225
Utilidad neta por ADS	0,076	0,879	0,643	1,123

Datos Operativos

Volumen de transporte (millones de m³/d)

Capacidad contratada en firme promedio	80,0	79,0	80,0	78,3
Entregas promedio	60,1	55,4	62,8	62,2

Ventas de Líquidos (en miles de toneladas métricas)

Etano	101,3	94,2	303,4	325,5
Propano y butano	136,8	146,6	494,3	477,4
Gasolina natural	30,5	29,0	101,1	99,6

Anexo II

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Información por segmento de negocios por los ejercicios terminados el
31 de diciembre de 2010 y 2009
(En millones de pesos)

<u>Ejercicio terminado</u> <u>el 31 de diciembre de 2010</u>	<u>Transporte</u> <u>de Gas</u>	<u>Producción y</u> <u>Comercialización</u> <u>de líquidos</u>	<u>Otros</u> <u>Servicios</u>	<u>Corporativo</u> <u>§</u>	<u>Total</u>
Ingresos por ventas netas	551,0	1.010,4	91,6	-	1.653,0
Utilidad / (pérdida) operativa	63,5	404,7	14,5	(119,3)	363,4
Depreciación de bienes de uso	156,8	38,6	12,5	6,3	214,2
Inversiones en bienes de uso	75,8	33,9	34,5	11,5	155,7
Activos identificables	3.707,7	497,9	250,5	1.155,2	5.611,3
Pasivos identificables	387,9	160,5	18,7	1.751,2	2.318,3

<u>Ejercicio terminado</u> <u>el 31 de diciembre de 2009</u>	<u>Transporte</u> <u>de Gas</u>	<u>Producción y</u> <u>Comercialización</u> <u>de líquidos</u>	<u>Otros</u> <u>Servicios</u>	<u>Corporativo</u> <u>§</u>	<u>Total</u>
Ingresos por ventas netas	669,4	800,5	130,7	-	1.600,6
Utilidad / (pérdida) operativa	329,8	264,6	49,6	(82,5)	561,5
Depreciación de bienes de uso	153,0	40,0	12,2	3,2	208,4
Inversiones en bienes de uso	95,6	26,9	32,9	6,0	161,4
Activos identificables	3.858,6	449,0	235,9	1.075,7	5.619,2
Pasivos identificables	424,8	125,0	13,4	1.834,9	2.398,1

Apertura de Resultados Financieros y por Tenencia por los ejercicios terminados el
31 de diciembre de 2010 y 2009
(En millones de pesos)

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
<u>Generado por activos</u>		
Intereses	16,2	13,7
Resultado valor actual créditos	(17,0)	-
Diferencia de cambio	46,1	68,6
Subtotal	45,3	82,3
<u>Generado por pasivos</u>		
Intereses	(128,8)	(151,4)
Diferencia de cambio	(66,7)	(138,7)
Resultado por precancelación de deuda financiera	5,1	10,8
Otros gastos y comisiones financieras	(18,1)	(15,1)
Subtotal	(208,5)	(294,4)
Total	(163,2)	(212,1)

Anexo III

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Situación Patrimonial Consolidados
al 31 de diciembre de 2010 y 2009
(en millones de pesos)

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Activo corriente		
Caja y bancos	470,1	441,0
Inversiones	619,4	584,1
Créditos por ventas	317,0	398,0
Otros créditos	52,3	32,5
Bienes de cambio	12,9	12,5
Total del activo corriente	<u>1.471,7</u>	<u>1.468,1</u>
Activo no corriente		
Créditos por ventas	9,0	11,4
Otros créditos	64,9	8,7
Inversiones	2,0	1,8
Bienes de uso	4.059,2	4.123,4
Activos intangibles	4,5	5,8
Total del activo no corriente	<u>4.139,6</u>	<u>4.151,1</u>
Total del activo	<u>5.611,3</u>	<u>5.619,2</u>
Pasivo corriente		
Cuentas por pagar	293,8	271,2
Préstamos	14,6	15,0
Remuneraciones y cargas sociales	37,5	45,5
Cargas fiscales	97,3	166,0
Anticipos de clientes	18,0	16,4
Otros pasivos	6,0	4,9
Previsiones	106,9	88,8
Total del pasivo corriente	<u>574,1</u>	<u>607,8</u>
Pasivo no corriente		
Préstamos	1.487,1	1.502,3
Cargas fiscales	29,9	45,6
Anticipos de clientes	227,2	242,4
Total del pasivo no corriente	<u>1.744,2</u>	<u>1.790,3</u>
Total del pasivo	<u>2.318,3</u>	<u>2.398,1</u>
Patrimonio neto	<u>3.293,0</u>	<u>3.221,1</u>
Total del pasivo y patrimonio neto	<u>5.611,3</u>	<u>5.619,2</u>

Anexo IV

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Flujo de Efectivo Consolidados
ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2010 y 2009
(en millones de pesos)

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Fondos generados por las operaciones		
Utilidad neta del ejercicio	102,2	178,4
Ajustes para conciliar la utilidad neta del ejercicio con los fondos generados por las operaciones:		
Depreciación de bienes de uso	214,2	208,4
Amortización de activos intangibles	1,1	1,1
Baja de bienes de uso	5,7	1,4
Baja de activos intangibles	0,3	0,1
Aumento de provisiones	48,6	26,1
Resultado de inversiones permanentes	(1,2)	0,5
Intereses devengados	128,8	151,4
Resultado por precancelación de deuda financiera	(5,1)	(10,8)
Intereses pagados	(119,0)	(118,8)
Impuesto a las ganancias devengado	99,2	143,3
Impuesto a las ganancias y a la ganancia mínima presunta pagado	(191,6)	(25,2)
Diferencia de cambio	69,1	133,5
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos por ventas	61,3	(219,6)
Otros créditos	(75,5)	3,8
Bienes de cambio	(0,5)	(0,2)
Cuentas por pagar	32,1	77,0
Remuneraciones y cargas sociales	(7,9)	14,2
Cargas fiscales	7,4	10,4
Anticipo de clientes	(41,5)	(53,9)
Otros pasivos	1,2	(7,1)
Utilización de provisiones	(8,4)	(2,4)
Fondos generados por las operaciones	<u>320,5</u>	<u>511,6</u>
Fondos aplicados a las actividades de inversión		
Adquisiciones de bienes de uso	(143,7)	(149,2)
Dividendos cobrados	0,9	-
Fondos aplicados a las actividades de inversión	<u>(142,8)</u>	<u>(149,2)</u>
Fondos (aplicados a) / generados por las actividades de financiación		
Anticipos de clientes	-	113,5
Dividendos pagados	(30,3)	(30,0)
Cancelación de préstamos y costos de cancelación	(83,0)	(25,5)
Fondos (aplicados a) / generados por las actividades de financiación	<u>(113,3)</u>	<u>58,0</u>
Aumento neto de fondos	64,4	420,4
Fondos al inicio del ejercicio	<u>1.025,1</u>	<u>604,7</u>
Fondos al cierre del ejercicio	<u>1.089,5</u>	<u>1.025,1</u>