



Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 2 de agosto de 2010

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 hoy, 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 seis meses terminado el 30 de junio de 2010 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	52.461
Resultado extraordinario	—
Total	52.461

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 diferidos	-
Resultados no asignados - Utilidad	1.095.464
Total	3.243.244

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 30 de junio 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.

Gonzalo Castro Olivera
Responsable suplente 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

(fvila@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@us.grayling.com

Tel: (646) 284-9416

TGS Anuncia Resultados Correspondientes al Primer Semestre y Segundo Trimestre Terminado el 30 de Junio de 2010

PARA SU INMEDIATA DIFUSIÓN: Lunes, 2 de agosto de 2010

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 pérdida neta de Ps. 22,9 millones o Ps. 0,029 por acción (Ps. 0,144 por ADS) para el segundo trimestre de 2010, comparada con una utilidad neta de Ps. 24,6 millones, o Ps. 0,031 por acción (Ps. 0,155 por ADS) para igual período del año anterior.

Dicha variación negativa se debe principalmente a la pérdida por Ps. 54,6 millones generada en el segundo trimestre de 2010, en relación al ajuste del valor del crédito correspondiente al aumento tarifario registrado en diciembre de 2009, debido a que será facturado y cobrado a largo plazo en cuotas mensuales y sin interés.

La utilidad neta del primer semestre de 2010 fue de Ps. 52,5 millones, o Ps. 0,066 por acción (Ps. 0,330 por ADS), la cual se compara con los Ps. 12,9 millones, o Ps. 0,016 por acción (Ps. 0,081 por ADS) obtenida durante igual período de 2009. El incremento de la utilidad neta se debe principalmente al aumento sustancial de la utilidad operativa, la cual se explica principalmente por los mayores precios de exportación del propano, butano y gasolina natural.

Segundo Trimestre 2010 vs. Segundo Trimestre 2009

En el período de tres meses terminado el 30 de junio de 2010, TGS reportó ingresos por ventas totales por Ps. 384,8 millones en comparación a los Ps. 337,9 millones obtenidos en igual período de 2009.

Los ingresos por ventas del segmento de transporte de gas del segundo trimestre de 2010 ascendieron a Ps. 146,2 millones en comparación con los Ps. 134,9 millones obtenidos en el mismo período de 2009. El incremento se debe principalmente a la registración de ingresos por ventas relacionados con el incremento tarifario del 20% otorgado por el Poder Ejecutivo Nacional (“PEN”) 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. TGS facturará y cobrará dicho incremento tarifario en el largo plazo en cuota mensuales a partir del momento en el cual el Ente Nacional Regulador del Gas (“ENARGAS”) publique la resolución aprobando los nuevos cuadros tarifarios.

Los ingresos del segmento de Transporte de Gas representaron aproximadamente un 38% y 40% del total de los ingresos por ventas totales de la Sociedad para los segundos trimestres del 2010 y 2009, 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 de negocios se encuentra sujeto a la regulación del ENARGAS.

Los ingresos por ventas del segmento de líquidos de gas natural (“LGN”) aumentaron a Ps. 218,6 millones en el período de tres meses terminado el 30 de junio de 2010, comparado con los ingresos por Ps. 168,9 millones registrados en igual período de 2009, representando un aumento del 29%. Dicho incremento se debe fundamentalmente a los mayores precios internacionales del propano, butano y gasolina natural que se incrementaron aproximadamente un 50%.

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 junio de 2010 y 2009 representaron el 57% 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. Este segmento también incluye la comercialización de LGN por cuenta propia y por cuenta y orden de sus clientes.

En el segundo trimestre de 2010, los ingresos derivados del segmento de Otros Servicios ascendieron a Ps. 20,0 millones, representando una disminución del 41%, comparado con los ingresos por Ps. 34,1 millones obtenidos en igual período de 2009, debido 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 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 5% y 10% de los ingresos totales de TGS por los períodos de tres meses terminados el 30 de junio de 2010 y 2009, 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 administrativos y de comercialización para el segundo trimestre de 2010 aumentaron Ps. 72,3 millones, de Ps. 233,0 millones en el segundo trimestre de 2009 a Ps. 305,3 millones en el segundo trimestre de 2010. Dicha variación se debe fundamentalmente a incrementos de los costos de procesamiento de LGN y retenciones a las exportaciones por un total de Ps. 28,5 millones, ambos explicados mayormente por el incremento de los precios internacionales mencionado anteriormente. Asimismo, en el segundo trimestre de 2010, se registró una previsión por deudores incobrables por Ps. 27,4 millones, correspondiente al crédito que TGS mantenía con MetroGAS S.A. a la fecha de solicitar su concurso preventivo. Por su parte, los costos laborales aumentaron Ps. 11,5 millones, principalmente debido a incrementos salariales.

Con respecto a los resultados financieros y por tenencia, en el segundo trimestre de 2010, la Sociedad reportó una pérdida de Ps. 100,1 millones, comparada con la pérdida de Ps. 52,5 millones reportada durante igual período del año anterior. La variación negativa por Ps. 47,6 millones se debe principalmente a la pérdida generada en el segundo trimestre de 2010, que corresponde al ajuste de la valuación del crédito por el aumento tarifario registrado en diciembre de 2009 mencionado anteriormente.

Por el segundo trimestre de 2010, TGS reportó un cargo positivo por impuesto a las ganancias de Ps. 5,2 millones, como consecuencia de la pérdida impositiva generada en el trimestre.

Primer Semestre 2010 vs. Primer Semestre 2009

TGS reportó Ps. 871,2 millones de ventas netas por el primer semestre de 2010, comparados con los Ps. 664,3 millones obtenidos en el mismo período de 2009.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de Transporte de Gas obtenidos durante el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2010 ascendieron a Ps. 307,3 millones, representando un incremento del 14,5% respecto de los Ps. 268,3 millones devengados en el mismo período de 2009. Dicho aumento se debe principalmente al incremento tarifario mencionado anteriormente.

Los ingresos derivados del segmento de LGN aumentaron un 53,4% a Ps. 516,9 millones en el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2010, de Ps. 336,9 millones reportados en el mismo período del ejercicio anterior. Este incremento se debe principalmente al aumento en los precios internacionales del propano, butano y gasolina natural.

Los ingresos derivados del segmento de Otros Servicios ascendieron a Ps. 47,0 millones en el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2010, reflejando una disminución de Ps. 12,1 millones comparados con los ingresos obtenidos en igual período de 2009 explicado mayormente por los menores ingresos generados por los servicios de midstream y construcción mencionados anteriormente.

El costo de ventas y los gastos de administración y comercialización correspondientes al primer semestre de 2010 aumentaron aproximadamente Ps. 131,3 millones con respecto al mismo semestre del ejercicio anterior. Dicha variación se debe fundamentalmente a incrementos de los costos de procesamiento de LGN y retenciones a las exportaciones por un total de Ps. 76,9 millones, ambos explicados mayormente por el incremento de los precios internacionales. Asimismo, tal como se mencionó anteriormente, en el semestre de 2010, se registró una previsión por deudores incobrables por Ps. 27,4 millones.

Los resultados financieros y por tenencia negativos aumentaron a Ps. 145,4 millones reportados para el primer semestre 2010 de Ps. 135,3 millones en igual período del ejercicio 2009. Dicho mayor efecto negativo de Ps. 10,1 millones, se debe principalmente a la pérdida por Ps. 54,6 millones generada en el semestre de 2010, por el ajuste del valor del crédito correspondiente al aumento tarifario registrado en diciembre de 2009 mencionado anteriormente. Este efecto fue compensado parcialmente por la menor pérdida por diferencia de cambio por Ps. 48,9 millones, que resultó de la menor devaluación del peso en el semestre de 2010.

Por el primer semestre de 2010, TGS reportó un cargo por impuesto a las ganancias de Ps. 47,6 millones, el cual aumentó por Ps. 17,9 millones respecto del mismo período de 2009. Dicho mayor cargo se debe a la mayor utilidad impositiva reportada en el primer semestre de 2010.

Liquidez y Recursos de Capital

Los fondos generados por las operaciones por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2010 ascendieron a Ps. 131,9 millones, los cuales fueron sustancialmente menores a los generados en el semestre de 2009, debido a un mayor pago de impuesto a las ganancias por Ps. 151,0 millones efectuado en el semestre de 2010. 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 81,5 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.

Gonzalo Castro Olivera
Responsable suplente de relaciones
con el mercado

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de resultados consolidados e información operativa por los
períodos de tres y seis meses terminados el 30 de junio de 2010 y 2009

(En millones de pesos, excepto por las cifras de
 (pérdida) / utilidad neta por acción y por ADS en pesos o donde se indique en forma expresa)

<i>Estados de Resultados Consolidados</i>	2do. Trimestre		1er. Semestre	
	2010	2009	2010	2009
Ingresos por ventas netas	384,8	337,9	871,2	664,3
Transporte de gas	146,2	134,9	307,3	268,3
Producción y comercialización de LGN	218,6	168,9	516,9	336,9
Otros servicios	20,0	34,1	47,0	59,1
Costo de ventas	(210,8)	(193,8)	(444,9)	(386,5)
Operación y mantenimiento	(159,0)	(142,3)	(342,0)	(285,1)
Depreciaciones y amortizaciones	(51,8)	(51,5)	(102,9)	(101,4)
Utilidad bruta	174,0	144,1	426,3	277,8
Gastos de administración y comercialización	(94,5)	(39,2)	(165,1)	(92,2)
Utilidad operativa	79,5	104,9	261,2	185,6
Otros egresos, netos	(8,0)	(3,7)	(16,8)	(6,2)
Resultado de inversiones permanentes	0,5	(0,7)	1,1	(1,5)
Resultados financieros y por tenencia	(100,1)	(52,5)	(145,4)	(135,3)
(Pérdida) / utilidad neta antes del impuesto a las ganancias	(28,1)	48,0	100,1	42,6
Impuesto a las ganancias	5,2	(23,4)	(47,6)	(29,7)
(Pérdida) / utilidad neta	(22,9)	24,6	52,5	12,9
(Pérdida) / utilidad neta por acción	(0,029)	0,031	0,066	0,016
(Pérdida) / utilidad neta por ADS	(0,144)	0,155	0,330	0,081

Datos Operativos

Volumen de transporte (millones de m³/d)

Capacidad contratada en firme promedio	80,3	77,9	79,7	77,3
Entregas promedio	64,5	67,4	60,6	63,3

Ventas de LGN (en miles de toneladas métricas)

Etano	51,4	80,5	152,4	161,8
Propano y butano	131,1	103,6	269,9	244,2
Gasolina natural	18,0	21,1	48,2	49,0

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Información por segmento de negocios por los períodos de seis meses
terminados el 30 de junio de 2010 y 2009
(En millones de pesos)

<u>Período de seis meses terminado</u> <u>el 30 de junio de 2010</u>	<u>Transporte</u> <u>de</u> <u>Gas</u>	<u>Producción y</u> <u>Comercialización</u> <u>de LGN</u>	<u>Otros</u> <u>Servicios</u>	<u>Corporativo</u>	<u>Total</u>
				§	
Ingresos por ventas netas	307,3	516,9	47,0	-	871,2
Utilidad / (pérdida) operativa	131,8	184,8	13,6	(69,0)	261,2
Depreciación de bienes de uso	78,0	18,6	6,3	2,8	105,7
Inversiones en bienes de uso	33,0	6,6	11,4	6,4	57,4
Activos identificables	3.764,9	434,9	237,2	1.064,2	5.501,2
Pasivos identificables	391,6	157,5	21,9	1.687,0	2.258,0
<u>Período de seis meses terminado</u> <u>el 30 de junio de 2009</u>					
Ingresos por ventas netas					
Utilidad / (pérdida) operativa	268,3	336,9	59,1	-	664,3
Depreciación de bienes de uso	113,2	85,2	23,2	(36,0)	185,6
Inversiones en bienes de uso	75,6	19,6	6,2	1,5	102,9
	48,5	10,6	11,5	4,9	75,5
<u>Ejercicio terminado</u> <u>el 31 de diciembre de 2009</u>					
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 períodos de seis meses
terminados el 30 de junio de 2010 y 2009
(En millones de pesos)

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
<u>Generado por activos</u>		
Intereses	4,1	6,2
Resultado valor actual créditos	(54,6)	-
Diferencia de cambio	34,4	71,9
Subtotal	(16,1)	78,1
<u>Generado por pasivos</u>		
Intereses	(72,3)	(74,6)
Diferencia de cambio	(50,9)	(137,3)
Otros gastos y comisiones financieras	(6,1)	(1,5)
Subtotal	(129,3)	(213,4)
Total	(145,4)	(135,3)

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Situación Patrimonial Consolidados
al 30 de junio de 2010 y 2009
(en millones de pesos)

	<u>30/06/2010</u>	<u>31/12/2009</u>
Activo corriente		
Caja y bancos	408,4	441,0
Inversiones	592,1	584,1
Créditos por ventas	254,2	398,0
Otros créditos	41,3	32,5
Bienes de cambio	17,7	12,5
Total del activo corriente	<u>1.313,7</u>	<u>1.468,1</u>
Activo no corriente		
Créditos por ventas	96,6	11,4
Otros créditos	10,3	8,7
Inversiones	2,0	1,8
Bienes de uso	4.073,5	4.123,4
Activos intangibles	5,1	5,8
Total del activo no corriente	<u>4.187,5</u>	<u>4.151,1</u>
Total del activo	<u><u>5.501,2</u></u>	<u><u>5.619,2</u></u>
Pasivo corriente		
Cuentas por pagar	286,6	271,2
Préstamos	15,0	15,0
Remuneraciones y cargas sociales	35,8	45,5
Cargas fiscales	45,3	166,0
Anticipos de clientes	23,6	16,4
Otros pasivos	4,6	4,9
Previsiones	97,4	88,8
Total del pasivo corriente	<u>508,3</u>	<u>607,8</u>
Pasivo no corriente		
Préstamos	1.497,8	1.502,3
Cargas fiscales	17,2	45,6
Anticipos de clientes	234,7	242,4
Total del pasivo no corriente	<u>1.749,7</u>	<u>1.790,3</u>
Total del pasivo	<u>2.258,0</u>	<u>2.398,1</u>
Patrimonio neto	<u>3.243,2</u>	<u>3.221,1</u>
Total del pasivo y patrimonio neto	<u><u>5.501,2</u></u>	<u><u>5.619,2</u></u>

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Flujo de Efectivo Consolidados
períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2010 y 2009
(en millones de pesos)

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Fondos generados por las operaciones		
Utilidad neta del período	52,5	12,9
Ajustes para conciliar la utilidad neta del período con los fondos generados por las operaciones:		
Depreciación de bienes de uso	105,7	102,9
Amortización de activos intangibles	0,6	0,6
Baja de bienes de uso	1,6	0,8
Baja de activos intangibles	0,2	-
Aumento de provisiones	39,6	3,8
Resultado por valuación de créditos	54,6	-
Resultado de inversiones permanentes	(1,1)	1,5
Intereses devengados	72,3	74,6
Resultado por precancelación de deuda financiera	(4,2)	(4,5)
Intereses pagados	(60,1)	(59,0)
Impuesto a las ganancias devengado	47,6	29,7
Impuesto a las ganancias y a la ganancia mínima presunta pagado	(157,5)	(6,5)
Diferencia de cambio	52,5	134,5
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos por ventas	(23,4)	(33,3)
Otros créditos	(10,0)	8,0
Bienes de cambio	(5,2)	(2,3)
Cuentas por pagar	33,9	28,9
Remuneraciones y cargas sociales	(9,7)	(6,5)
Cargas fiscales	(39,7)	(9,9)
Anticipo de clientes	(14,4)	(25,6)
Otros pasivos	(0,2)	(3,2)
Fondos generados por las operaciones	<u>131,9</u>	<u>247,4</u>
Fondos aplicados a las actividades de inversión		
Adquisiciones de bienes de uso	(71,6)	(86,6)
Dividendos cobrados	0,9	-
Fondos aplicados a las actividades de inversión	<u>(70,7)</u>	<u>(86,6)</u>
Fondos (aplicados a) / generados por las actividades de financiación		
Anticipos de clientes	-	113,4
Dividendos pagados	(30,3)	(30,0)
Cancelación de préstamos y costos de cancelación	(55,5)	(6,1)
Fondos (aplicados a) / generados por las actividades de financiación	<u>(85,8)</u>	<u>77,3</u>
(Disminución) / aumento neto de fondos	(24,6)	238,1
Fondos al inicio del ejercicio	<u>1.025,1</u>	<u>604,7</u>
Fondos al cierre del período	<u>1.000,5</u>	<u>842,8</u>