



Buenos Aires, 6 de mayo de 2002.

Señores

Bolsa de Comercio de Buenos Aires

Ref. : Información prevista por el Art. 23 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 el texto del comunicado de prensa que se adjunta al presente.

Cristian Dougall
Representante de 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

Eduardo Pawluszek, Gerente de Finanzas e Información Corporativa
Gonzalo Castro Olivera, Relación con Inversores
(gonzalo_olivera@tgs.com.ar)
Tel: (54-11) 4865-9077

Relación con la Prensa

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

Contactos en Nueva York

Alex Cancio, Manager

(alex.cancio@tnf.com)

Mariana Crespo, Associate Director
(mariana.crespo@tnf.com)

Thomson Financial/Corporate Group

Tel: (212) 701-1973

TGS Anuncia Resultados Correspondientes al Primer Trimestre de 2002¹

PARA SU INMEDIATA DIFUSIÓN: Lunes 6 de mayo de 2002

Buenos Aires, Argentina - Transportadora de Gas del Sur S.A. ("TGS" o "la Sociedad") la transportadora de gas natural líder en la Argentina, hoy reportó una pérdida neta de Ps. 515,6 millones por el primer trimestre de 2002, lo que representa una pérdida por acción de Ps. 0,649 (Ps. 3,245 por ADR), comparada con una utilidad neta de Ps. 33,0 millones o Ps. 0,042 por acción (Ps. 0,208 por ADR) para igual trimestre de 2001.

La Compañía está actualmente analizando los impactos sobre su condición financiera asociados al nuevo marco legal, incluidos los efectos de la devaluación ocurrida durante el primer trimestre de 2002, la necesidad de una renegociación tarifaria y las negociaciones con terceros. Consecuentemente, TGS requirió y obtuvo de la Comisión Nacional de Valores ("CNV") y la Bolsa de Comercio de Buenos Aires una prórroga para la presentación de sus estados contables al 31 de marzo de 2002. Por lo tanto, la información incluida en este comunicado de prensa es no auditada.

Capitalización de las diferencias de cambio negativas originadas por la devaluación del peso argentino

A principios de 2002, el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires emitió una norma contable que permite la activación de las diferencias de cambios negativas (originadas por las devaluaciones del peso argentino ocurridas a partir de enero de 2002) generadas por deudas en dólares tomadas con el fin de financiar inversiones en bienes de uso y/o en otras sociedades constituidas en el país. Dicha norma establece que podrá activarse las diferencias de cambio generadas por dichas deudas en la proporción correspondiente al saldo remanente de dichos activos en cada fecha de cierre de período o ejercicio, hasta el límite de sus valores recuperables. Consecuentemente, por el primer trimestre de 2002, TGS ha activado Ps. 1.476,1 millones de pesos en la cuenta Bienes de Uso, los cuales generaron una mayor depreciación de Ps. 14,5 millones en el período.

¹ Todos los números incluidos en este comunicado de prensa son no auditados.

Primer trimestre finalizado el 31 de marzo de 2002 vs. Primer trimestre finalizado el 31 de marzo de 2001

Los ingresos por ventas netas correspondientes al primer trimestre de 2002 aumentaron un 11,3% a Ps. 141,1 millones, debido a mayores ingresos en los segmentos de Producción y Comercialización de LGN y Otros Servicios, parcialmente compensado por menores ingresos del segmento Transporte de Gas.

Los ingresos de transporte de gas disminuyeron Ps. 1 millón, principalmente como resultado de la contabilización de varios aumentos consecutivos del índice de precios al productor de los Estados Unidos ("PPI") en el primer trimestre de 2001, los cuales no fueron registrados en el primer trimestre de 2002. En diciembre de 2001, el Gobierno Argentino declaró el incumplimiento del pago de los servicios de la deuda externa, y en enero de 2002, sancionó la Ley de Emergencia Pública y Reforma al Régimen Cambiario. Esta ley establece la eliminación de las cláusulas de ajuste de las tarifas por el valor dólar y aquellas basadas en índices de precios de otros países y cualquier otro mecanismo indexatorio, la fijación de la relación de cambio de un peso igual un dólar para las tarifas, y la renegociación de los contratos de servicios públicos cuyo alcance no ha sido definido con precisión. Dado el actual escenario, el traslado a la tarifa del PPI que legítimamente reclama la Sociedad resulta improbable, estando condicionado a hechos futuros fuera del control de la Sociedad la posibilidad de recuperarlo a través del Gobierno Argentino. En consecuencia, a fines de 2001, TGS registró una pérdida en el rubro "Otros egresos netos" reflejando la incobrabilidad del PPI devengado durante los ejercicios 2000 y 2001, no implicando de modo alguno una renuncia a derechos y acciones que TGS tiene en base a las expresas disposiciones del Marco Regulatorio.

Este efecto negativo fue parcialmente compensado por una mayor capacidad contratada en firme, derivado de nuevos acuerdos de transporte de gas. La capacidad contratada en firme aumentó de 58,2 millones de metros cúbicos por día ("MMm³/d") en el primer trimestre de 2001 a 61,6 MMm³/d en el primer trimestre de 2002.

El segmento de Producción y Comercialización de LGN reportó un aumento de Ps. 9,5 millones, reflejando el efecto positivo de la devaluación del peso argentino en las exportaciones de LGN. Este efecto fue parcialmente mitigado por la disminución de los precios internacionales de LGN.

El segmento "Otros servicios" reportó un aumento de Ps. 5,8 millones en los ingresos, como resultado de la prestación de nuevos servicios de construcción, telecomunicaciones y usptream. Los servicios de construcción prestados durante el primer trimestre de 2002 incluyen aquellos provistos a Gas Link S.A. (subsidiaria de TGS y responsable por la conexión del sistema de transporte de gas de TGS con el gasoducto Cruz del Sur).

El costo de ventas y los gastos de administración y de comercialización del primer trimestre de 2002 aumentaron Ps. 16 millones comparado con el mismo período del año anterior, principalmente reflejando: (i) Ps. 16,1 millones de mayores depreciaciones y amortizaciones, principalmente asociado a la capitalización de la diferencia de cambio negativa, explicado anteriormente, y (ii) Ps. 2,5 millones de gastos de inspección interna de gasoductos incurridos en el primer trimestre de 2002. Ambos efectos fueron parcialmente compensados por menores gastos administrativos.

Los resultados por inversiones permanentes registrados en el primer trimestre de 2002, principalmente refleja la eliminación de la ganancia no trascendida a terceros generada por los servicios de construcción prestados a Gas Link S.A.

Los resultados financieros del primer trimestre de 2002 aumentaron Ps. 37,1 millones, en comparación el mismo período de 2001, como resultado del impacto negativo de la devaluación del peso argentino en los intereses devengados en el primer trimestre de 2002.

La diferencia de cambio por el primer trimestre de 2002, refleja el impacto de la devaluación del 200% del peso argentino. Dicha diferencia de cambio fue generada principalmente por los préstamos financieros en dólares que posee la Sociedad.

Al 31 de marzo de 2002, TGS no registró provisión de impuesto a las ganancias, debido al quebranto impositivo generado en el trimestre por la devaluación del peso argentino.

TGS, que posee una capacidad de entrega de gas de aproximadamente 62,5 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 Compañía de Inversiones de Energía S.A. ("CIESA"), quien junto con Pecom Energía S.A. (ex Perez Companc S.A.) y una subsidiaria y subsidiarias de Enron Corp, poseen aproximadamente el 70% del capital social de TGS. CIESA está controlada en un 50% por Pecom Energía S.A. y una subsidiaria y el restante 50% por subsidiarias de Enron Corp.

Ver tablas adjuntas sobre información financiera y operativa adicional.

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, 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.

Cristian Dougall
Representante de Mercado

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Información consolidada financiera (1) y operativa por los períodos de tres meses
terminados el 31 de marzo de 2002 y 2001
(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)

ESTADO DE RESULTADOS

	1er. Trimestre	
	2002	2001
Ingresos por ventas netas	141,1	126,8
Transporte de gas	100,3	101,3
Producción y comercialización de GLP	32,0	22,5
Otros servicios	8,8	3,0
Costo de Ventas	(63,1)	(44,6)
Operación y mantenimiento	(29,1)	(26,7)
Depreciaciones y Amortizaciones	(34,0)	(17,9)
Utilidad bruta	78,0	82,2
Gastos de administración y comercialización	(5,2)	(7,7)
Utilidad operativa	72,8	74,5
Resultados financieros y por tenencia	(59,1)	(22,0)
Diferencia de cambio	(526,1)	(0,6)
Resultado de inversiones permanentes	(2,5)	0,0
Otros (Egresos) Ingresos, netos	(0,7)	0,2
(Pérdida) Utilidad neta antes del impuesto a las ganancias	(515,6)	52,1
Impuesto a las ganancias	0,0	(19,1)
(Pérdida) Utilidad neta	(515,6)	33,0
(Pérdida) Utilidad neta por acción	(0,649)	0,042
(Pérdida) Utilidad neta por ADS	(3,245)	0,208

Información financiera seleccionada

Inversiones en bienes de uso	13,8	68,1
Utilidad antes de resultados financieros y por tenencia, impuesto a las ganancias, depreciaciones y amortizaciones	104,8	94,1

Volumen de transporte (millones de m³/d)

Capacidad contratada en firme promedio	61,6	58,2
Entregas promedio	41,5	43,3

Ventas de GLP (en miles de toneladas métricas)

Etano	76,7	77,6
Propano y butano	104,8	97,6
Gasolina natural	14,7	24,6

(1) La información financiera seleccionada incluida en la tabla se presenta de acuerdo con normas profesionales vigentes en la Argentina las cuales contemplan, entre otras cosas, la consideración de los efectos de la inflación hasta el 31 de agosto de 1995. La información financiera presentada difiere de la información histórica solamente en que los cargos por depreciaciones y amortizaciones se calculan en base a los activos ajustados por inflación hasta el 31 de agosto de 1995.

