



Contactos en Buenos Aires**Relación con Inversores**

Eduardo Pawluszek, Gerente de Finanzas & Relación con Inversores

Gonzalo Castro Olivera, Relación con Inversores
(gonzalo_olivera@tgs.com.ar)

María Victoria Quade, Relación con Inversores
(victoria_quade@tgs.com.ar)

Tel: (011-5411) 4865-9077

Relación con la Prensa

Rafael Rodriguez Roda

Tel: (011-5411) 4865-9050 ext. 1238

Contactos en Nueva York

Alex Cancio, Manager

(alex.cancio@tfn.com)

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

Thomson Financial /Carson

Tel: (212) 701-1973

TGS Anuncia Resultados Correspondientes al Tercer Trimestre y Período de Nueve Meses Terminado el 30 de Septiembre de 2001 y 2000

PARA SU INMEDIATA DIFUSIÓN:

25 de octubre de 2001. Buenos Aires, Argentina - Transportadora de Gas del Sur S.A. ("TGS" o "la Sociedad") (NYSE: TGS, Merval:TGSU2)), la transportadora de gas natural líder en la Argentina, anunció hoy los resultados por los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2001. La Sociedad reportó una utilidad neta de Ps. 37,0 millones para el tercer trimestre de 2001, lo que representa una utilidad por acción de Ps. 0,047 (Ps. 0,233 por ADS), comparada con una utilidad neta de Ps. 30,3 millones o Ps. 0,038 por acción (Ps. 0,191 por ADS) para igual período de 2000. Para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2001, TGS reportó una utilidad neta de Ps. 106,4 millones o Ps. 0,134 por acción (Ps. 0,670 por ADS), la que se compara con Ps. 91,3 millones o Ps. 0,115 por acción (Ps. 0,575 por ADS), para el mismo período de 2000.

“TGS continúa aumentando los ingresos de todos sus segmentos de negocios. Sin embargo, aún estamos afrontando importantes desafíos mayormente asociados con los tan relevantes asuntos regulatorios aún no resueltos y la profunda crisis económica argentina”, dijo Eduardo Ojea Quintana, Director General de TGS. “Estos factores negativos han afectado adversamente nuestros planes de inversiones para el año en curso y 2002”, concluyó.

Tercer trimestre finalizado el 30 de septiembre de 2001

Los ingresos por ventas netas correspondientes al tercer trimestre de 2001, aumentaron aproximadamente un 24,1% a Ps. 147,0 millones. El segmento de transporte de gas reportó ingresos por ventas netas de Ps. 109,6 millones comparado con Ps. 98,4 millones para el mismo período del año anterior, reflejando principalmente una mayor capacidad de transporte firme contratada promedio, la cual aumentó de 58,7 millones de metros cúbicos por día (“MMm³/d”) para el tercer trimestre de 2000, a 62,5 MMm³/d durante igual período del corriente año. Dicho incremento en la capacidad contratada, se debe fundamentalmente a una importante expansión del sistema de transporte completada a principios de junio de 2001. Adicionalmente, los ingresos del segmento de transporte de gas reflejan dos incrementos consecutivos en el índice de precios al productor de bienes industriales de los Estados Unidos (“PPI”) del 4,01% y 0,44% a partir del 1 de enero de 2001 y 1 de julio de 2001, respectivamente. Sin embargo, TGS, al igual que todas las empresas reguladas de la industria de gas natural en Argentina, no está autorizada a trasladar a las tarifas de transporte los ajustes devengados por variaciones en el PPI, como consecuencia de una medida judicial que suspendió la aplicación en las tarifas de transporte de los incrementos asociados a los ajustes de PPI aplicables a partir del 1 de enero de 2000. No obstante, TGS confía que el marco regulatorio acordado en el proceso de privatización y los Decretos adicionales emitidos por el Poder Ejecutivo Nacional al respecto serán finalmente respetados.

El segmento de producción y comercialización de líquidos de gas natural (“LGN”) reportó un aumento de ventas netas de Ps. 14,4 millones, reflejando los efectos de una importante reestructuración de este negocio, que ha permitido a TGS obtener la propiedad de parte de la producción del Complejo Cerri. Sin embargo, los volúmenes vendidos durante el tercer trimestre de 2001 disminuyeron debido al inicio del proyecto MEGA a principios de 2001.

El segmento de otros servicios reportó un incremento de sus ingresos netos de Ps. 2,9 millones, como resultado de la prestación de nuevos servicios de construcción y de upstream. Los servicios de construcción prestados durante el corriente trimestre incluyen aquellos prestados a Gas Link S.A. (una sociedad relacionada que es responsable de la conexión del sistema de gasoductos de TGS con el gasoducto Cruz del Sur).

El costo de ventas y los gastos de administración y de comercialización del tercer trimestre de 2001 aumentaron Ps. 20 millones comparado con el mismo período del año anterior, principalmente reflejando: (i) Ps. 12,5 millones de nuevos costos necesarios para obtener la propiedad de parte de la producción de LGN, (ii) Ps. 3,1 millones de mayores depreciaciones y amortizaciones, incluyendo la mayor amortización de activos intangibles atribuible a las nuevas normas contables emitidas por el ENARGAS, vigentes a partir del 1 de enero de 2001, y (iii) mayores otros costos operativos y gastos administrativos, que incluyen los mayores costos incurridos para la prestación de los servicios de construcción mencionados anteriormente. El costo de ventas y los gastos de administración y de comercialización correspondientes al tercer trimestre de 2001 reflejan la aplicación de nuevas normas contables de valuación y exposición emitidas por el ENARGAS, a través de una Resolución aprobada a comienzos de 2000. Las cifras correspondientes al tercer trimestre de 2000, que se presentan con fines comparativos, se exponen sobre la misma base.

Los resultados financieros y por tenencia registrados durante el tercer trimestre de 2001 disminuyeron aproximadamente Ps. 3,2 millones, con respecto al mismo período del año anterior, principalmente debido a una reducción en el costo financiero neto promedio, el cual cayó del 10,57% para el tercer trimestre de 2000 al 8,83% para el trimestre corriente. Las causas de dicha reducción son una menor alícuota de impuesto a los intereses, una caída de la tasa LIBO y una exitosa transacción de deuda a largo plazo concertada en abril de 2001. Estos efectos positivos fueron parcialmente compensados por un incremento del 10% en el endeudamiento promedio de la Sociedad, incurrido para financiar el programa de inversiones de 2001.

El cargo por impuesto a las ganancias para el tercer trimestre de 2001 aumentó Ps. 4,7 millones comparado con el mismo trimestre de 2000, como resultado de un incremento en la utilidad imponible.

Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2001

Los ingresos por ventas netas por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2001 aumentaron un 12,8% a Ps. 406,2 millones (ver Anexo II para información detallada sobre segmentos de negocios). El segmento de transporte de gas reportó ingresos por ventas netas por Ps. 315 millones, superando los Ps. 287,4 millones en el mismo período de 2000. El incremento refleja fundamentalmente aumentos en el PPI como así también una mayor capacidad contratada promedio originada en nuevos contratos de transporte de gas. La capacidad de transporte contratada en firme promedio aumentó de 57,9 MMm³/d a 60,4 MMm³/d en el presente período.

El segmento de producción y comercialización de LGN reportó un aumento de Ps. 29,5 millones en sus ingresos por ventas netas sobre los Ps. 49,3 millones obtenidos durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2000. Dicho aumento se debe principalmente a la reestructuración del negocio, tal como fuera explicado anteriormente. Este incremento fue parcialmente compensado por un menor volumen producido en el Complejo Cerri, fundamentalmente como resultado de la puesta en operación del proyecto de Compañía MEGA S.A. a principios de 2001.

Los ingresos asociados al segmento de otros servicios durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2001, disminuyeron Ps. 11 millones, fundamentalmente reflejando los ingresos por única vez registrados durante 2000 vinculados a la construcción del gasoducto de vinculación entre yacimientos de gas, ubicados en la Provincia de Santa Cruz, y el sistema troncal de TGS, parcialmente compensado por ingresos de servicios de construcción y upstream prestados en el período de 2001.

El costo de ventas y los gastos de administración y de comercialización del presente período aumentaron Ps. 28 millones comparados con el mismo período del año anterior, principalmente reflejando: (i) Ps. 26,4 millones de nuevos costos necesarios para obtener la propiedad de parte de la producción de LGN, (ii) Ps. 6,1 millones derivados de aumentos en las depreciaciones y amortizaciones, principalmente atribuibles a las nuevas normas contables emitidas por el ENARGAS aplicables a activos intangibles, y (iii) Ps. 4,6 millones de mayores costos operativos, que incluyen los costos por los servicios de construcción prestados a terceros. Todos estos efectos fueron parcialmente compensados por Ps. 14,1 millones de costos por única vez, registrados durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2000, asociados a la construcción del gasoducto antes mencionado. El costo de ventas y los gastos de administración y de comercialización correspondientes al período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2001, reflejan la aplicación de nuevas normas contables de valuación y exposición emitidas por el ENARGAS, a través de una Resolución aprobada a comienzos de 2000. Las cifras correspondientes al mismo período de 2000, que se presentan con fines comparativos, se exponen sobre la misma base.

Los resultados financieros y por tenencia registrados durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2001, disminuyeron aproximadamente Ps. 7 millones comparado con el mismo período de 2000. Esta disminución es atribuible principalmente, a una reducción del costo neto total promedio de deuda, el cual fue de 9,30% durante el período de 2001, comparado con 10,18% para el mismo período del año anterior. Adicionalmente, la Sociedad aumentó los intereses capitalizados, resultantes de un mayor promedio de obras en curso durante el presente período. Ambos efectos fueron parcialmente compensados por un leve incremento en el endeudamiento promedio neto durante el período de 2001, respecto del mismo período del año anterior.

El cargo por impuesto a las ganancias del período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2001 aumentó Ps. 11,1 millones, respecto del mismo período de 2000, principalmente como resultado de una mayor utilidad imponible en el corriente período.

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
Apoderado

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Información financiera (1) y operativa por los períodos de tres y nueve meses
terminados el 30 de septiembre de 2001 y 2000
(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>	<u>3er. Trimestre</u>		<u>9 meses</u>	
	<u>2001</u>	<u>2000</u>	<u>2001</u>	<u>2000</u>
Ingresos por ventas netas	147,0	118,5	406,2	360,1
Transporte de gas	109,6	98,4	315,0	287,4
Producción y Comercialización de I.GN	31,1	16,7	78,8	49,3
Otros Servicios	6,3	3,4	12,4	23,4
Costo de ventas	58,4	39,5	149,3	123,9
Operación y mantenimiento	37,9	22,7	91,9	73,8
Depreciaciones y Amortizaciones	20,5	16,8	57,4	50,1
Utilidad bruta	88,6	79,0	256,9	236,2
Gastos de administración y comercialización	6,5	5,4	20,9	18,3
Utilidad operativa	82,1	73,6	236,0	217,9
Otros egresos, netos	0,5	0,2	1,7	2,8
Resultados financieros y por tenencia	22,2	25,4	66,2	73,2
Utilidad neta antes del impuesto a las ganancias	59,4	48,0	168,1	141,9
Impuesto a las ganancias	22,4	17,7	61,7	50,6
Utilidad neta	37,0	30,3	106,4	91,3
Utilidad neta por acción	0,047	0,038	0,134	0,115
Utilidad neta por ADS	0,233	0,191	0,670	0,575
Información financiera seleccionada				
Inversiones en bienes de uso	14,7	6,9	167,5	27,4
Utilidad antes de resultados financieros y por tenencia, impuesto a las ganancias, depreciaciones y amortizaciones ("EBITDA")	103,0	91,8	295,3	270,1
Indicadores seleccionados				
EBITDA / Resultados financieros y por tenencia	4,6	3,6	4,5	3,7
Debt / EBITDA (anualizada)	2,6	2,7	2,7	2,7
Volumen de transporte (millones de m³/d)				
Capacidad contratada en firme promedio	62,5	58,7	60,4	57,9
Entregas promedio	50,7	56,5	48,5	51,8
Ventas de procesamiento (en miles de toneladas métricas)				
Etano	90,3	72,6	223,7	235,4
Propano y butano	113,3	146,6	300,7	445,3
Gasolina natural	20,1	26,1	61,8	85,5

(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.

Anexo II

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Información consolidada por segmentos de negocios por los períodos
de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2001 y 2000
(en millones de pesos)

<u>Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2001</u>	<u>Transporte de Gas</u>	<u>Producción y Comercialización de LGN</u>	<u>Otros Servicios</u>	<u>Administración Central</u>	<u>Total</u>
Ingresos por ventas netas	315,0	78,8	12,4	—	406,2
Utilidad (pérdida) operativa	224,3	29,8	2,8	(20,9)	236,0
Depreciación de bienes de uso	43,1	8,1	2,5	3,6	57,3
Inversiones en bienes de uso	134,1	2,5	30,0	0,9	167,5
Activos identificables	1.940,6	186,3	85,1	52,1	2.264,1
<u>Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2000</u>					
Ingresos por ventas netas	287,4	49,3	23,4	—	360,1
Utilidad (pérdida) operativa	202,7	29,0	4,5	(18,3)	217,9
Depreciación de bienes de uso	38,3	8,3	2,6	4,9	54,1
Inversiones en bienes de uso	20,8	1,5	3,2	1,9	27,4
Activos identificables	1.797,4	192,6	50,0	54,1	2.094,1

Apertura de los resultados financieros y por tenencia de la Sociedad
por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2001 y 2000
(en millones de pesos)

	<u>Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2001</u>	<u>Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2000</u>
Resultados financieros y por tenencia generados por pasivos	(70,1)	(76,9)
Resultados financieros y por tenencia generados por activos	<u>3,9</u>	<u>3,7</u>
Resultados financieros y por tenencia	(66,2)	(73,2)
Endeudamiento neto promedio	1.030,2	1.000,7
Costo total promedio neto de deuda	9,30%	10,18%

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Situación Patrimonial Consolidados
al 30 de septiembre de 2001 y 2000
(en millones de pesos)

	<u>2001</u>	<u>2000</u>
Activo corriente		
Caja y bancos	0,9	0,8
Inversiones	10,9	16,4
Créditos por ventas	61,0	69,9
Otros créditos	10,2	12,4
Bienes de cambio	4,7	1,6
Total del activo corriente	<u>87,7</u>	<u>101,1</u>
Activo no corriente		
Créditos por ventas	65,8	9,8
Otros créditos	10,4	14,1
Inversiones	10,0	-
Bienes de uso	2.046,6	1.922,5
Activos intangibles	43,6	46,6
Total del activo no corriente	<u>2.176,4</u>	<u>1.993,0</u>
Total del activo	<u>2.264,1</u>	<u>2.094,1</u>
Pasivo corriente		
Cuentas por pagar	42,7	31,1
Préstamos	138,6	227,1
Remuneraciones y cargas sociales	4,4	3,6
Cargas fiscales	34,6	25,1
Otros pasivos	0,7	1,1
Total del pasivo corriente	<u>221,0</u>	<u>288,0</u>
Pasivo no corriente		
Préstamos	942,3	752,5
Total del pasivo	<u>1.163,3</u>	<u>1.040,5</u>
Patrimonio neto	<u>1.100,8</u>	<u>1.053,6</u>
Total del pasivo y patrimonio neto	<u>2.264,1</u>	<u>2.094,1</u>

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Origen y Aplicación de Fondos Consolidados
por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2001 y 2000
(en millones de pesos)

	<u>2001</u>	<u>2000</u>
Fondos generados por las operaciones		
Utilidad neta del período	106,4	91,3
Ajustes para conciliar la utilidad neta del período con los fondos generados por las operaciones:		
Depreciación de bienes de uso	57,3	54,1
Amortización de activos intangibles	8,5	5,2
Consumo de materiales	0,7	0,5
Aumento de provisiones	0,7	-
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos por ventas	(32,7)	(16,5)
Otros créditos	3,0	(8,4)
Bienes de cambio	(3,5)	0,4
Cuentas por pagar	8,0	3,8
Remuneraciones y cargas sociales	0,0	(0,1)
Cargas fiscales	11,4	(3,7)
Otros pasivos	(0,5)	0,4
Intereses a pagar y otros	<u>11,8</u>	<u>18,2</u>
Fondos generados por las operaciones	<u>171,1</u>	<u>145,2</u>
Fondos aplicados a las actividades de inversión		
Aportes a sociedad vinculada	(0,4)	-
Adquisiciones de bienes de uso	(182,3)	(47,0)
Adquisición de títulos públicos	<u>(10,0)</u>	<u>-</u>
Fondos aplicados a las actividades de inversión	<u>(192,7)</u>	<u>(47,0)</u>
Fondos originados / (aplicados a) las actividades de financiación		
Préstamos obtenidos	264,0	306,1
Cancelación de préstamos	(173,3)	(389,3)
Otros préstamos netos de cancelaciones	20,6	35,2
Acuerdos de cobertura de tasa de interés	(3,6)	-
Dividendos pagados	<u>(94,2)</u>	<u>(95,1)</u>
Fondos originados / (aplicados a) las actividades de financiación	<u>13,5</u>	<u>(143,1)</u>
Disminución neta de fondos	(8,1)	(44,9)
Fondos al inicio del ejercicio	<u>19,9</u>	<u>62,1</u>
Fondos al cierre del período	<u>11,8</u>	<u>17,2</u>