



## **TGS Anuncia Resultados Correspondientes al Tercer Trimestre de 2000**

**PARA SU DIFUSIÓN: Jueves 26 de Octubre de 2000.**

**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 2000. La Sociedad reportó una utilidad neta de Ps. 30,3 millones para el tercer trimestre de 2000, lo que representa una utilidad neta por acción de Ps. 0,038 (Ps. 0,191 por ADS), comparada con una utilidad neta de Ps. 38,2 millones o Ps. 0,048 por acción (Ps. 0,240 por ADS) para igual período de 1999. Para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2000, TGS reportó una utilidad neta de Ps. 91,3 millones o Ps. 0,115 por acción (Ps. 0,575 por ADS) la que se compara con Ps. 108,5 millones o Ps. 0,137 por acción (Ps. 0,683 por ADS), para igual período del año anterior. Tanto el tercer trimestre como el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2000, fueron afectados por los impactos de los nuevos criterios contables impuestos por la autoridad regulatoria del gas, tal como se explica posteriormente.

“Estamos satisfechos con nuestro desempeño tanto del trimestre como del período de nueve meses. Hemos logrado mejorar los ingresos de ambos períodos, a pesar del contexto altamente recesivo. El incremento en los ingresos no pudo reflejarse totalmente en la utilidad operativa, debido a que los costos operativos estuvieron significativamente afectados por la aplicación de la nueva normativa contable emitida por el ente regulador del gas”, expresó Eduardo Ojea Quintana, Director General de TGS. “A pesar de las actuales condiciones económicas en Argentina, continuamos en la búsqueda constante de iniciativas para aumentar el valor para nuestros accionistas”, agregó.

## **Tercer trimestre finalizado el 30 de septiembre de 2000**

Los ingresos por ventas netas del tercer trimestre de 2000 aumentaron un 5,5% a Ps. 118,4 millones. El segmento de transporte de gas reportó ventas netas por Ps. 98,4 millones comparado con los Ps. 90,4 millones del mismo trimestre de 1999. Los ingresos derivados del transporte de gas se beneficiaron por dos ajustes relacionados con cambios en el índice de precios al productor de los Estados Unidos (“PPI”): (i) un aumento de 3,78% efectivo a partir del 1 de enero de 2000, y (ii) un aumento de 2,32% efectivo a partir del 1 de julio de 2000. El aumento de los ingresos del segmento de transporte de gas también refleja una mayor capacidad contratada promedio en firme, la cual aumentó a 58,7 millones de metros cúbicos por día (“MMm<sup>3</sup>/d”) para el tercer trimestre de 2000 de 56,5 MMm<sup>3</sup>/d para igual período del año anterior.

Los ingresos por procesamiento de gas y otros servicios del tercer trimestre de 2000 disminuyeron Ps. 1,8 millones comparado con el mismo período de 1999, principalmente, como consecuencia de menores volúmenes producidos de gases licuados de petróleo (“GLP”) en el Complejo Cerri, el cual no operó durante algunos días del trimestre para atender el aumento en la demanda de gas del sector residencial producida por temperaturas invernales inferiores a las registradas en temporadas anteriores. No obstante, la baja de volúmenes fue compensada por aumento de los precios internacionales de referencia del GLP.

Los costos operativos del tercer trimestre del corriente ejercicio aumentaron Ps. 11,1 millones a Ps. 38,9 millones, comparados con los Ps. 27,8 millones del mismo período de 1999, reflejando sustancialmente los efectos de la aplicación de la Resolución N° 1.660 (“la Resolución”), emitida por el Ente Nacional Regulador del Gas (“ENARGAS”) a fines de abril de 2000, así como también un incremento en los gastos de mantenimiento de gasoductos. La Resolución establece nuevos criterios de valuación y exposición para las compañías licenciatarias, con vigencia a partir de 1 de enero de 2001, excepto por los criterios de valuación de bienes de uso, los cuales son aplicables a partir del 1 de enero de 2000. Dichos criterios incluyen, entre otros, la determinación de las vidas útiles máximas para cada tipo de bien que conforman los activos afectados al servicio de transporte de gas, las cuales resultan menores a las vidas útiles consideradas por la Sociedad hasta el 31 de diciembre de 1999. El impacto de la mayor depreciación, que surge por la aplicación de una vida útil promedio calculada en función de las vidas útiles determinadas por el ENARGAS, asciende a aproximadamente Ps. 5,8 millones para el tercer trimestre de 2000. Asimismo, las nuevas normas contables establecidas por el ENARGAS en la Resolución determinan específicamente los costos que deben ser considerados como mejoras o gastos de mantenimiento. Consecuentemente, los costos operativos del tercer trimestre de 2000 reflejan Ps. 1,3 millones de mayores gastos de mantenimiento en comparación con el mismo trimestre de 1999. A pesar de la aplicación de estos nuevos criterios contables dispuestos por el ENARGAS, que afectan el margen operativo de la Sociedad, la históricamente importante generación neta de fondos de TGS no ha disminuido sino por el contrario, mejorará en el mediano plazo como resultado de la disminución de erogaciones vinculadas con el resultado operativo de la Sociedad.

Los resultados financieros netos y por tenencia del tercer trimestre de 2000 aumentaron Ps. 3,3 millones, comparados con el mismo período del ejercicio anterior, debido a la menor capitalización de intereses como consecuencia de la reducción de las inversiones durante el tercer trimestre de 2000 comparado con el mismo trimestre de 1999 y a un aumento del costo promedio neto de endeudamiento, el cual se elevó a 10,57% para el tercer trimestre de 2000 de 10,05% para igual período del año anterior.

El cargo a resultados por impuesto a las ganancias del tercer trimestre de 2000 disminuyó Ps. 0,9 millones comparado con el mismo trimestre de 1999, reflejando principalmente una menor

utilidad imponible del tercer trimestre de 2000, parcialmente compensada por un incremento en la tasa efectiva del impuesto en el tercer trimestre de 2000 respecto del mismo período de 1999.

### **Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2000**

Los ingresos por ventas netas por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2000 aumentaron un 12% a Ps. 360 millones (ver Anexo II para información detallada sobre segmentos de negocios). El segmento de transporte de gas reportó ingresos por ventas netas por Ps. 287,4 millones, superando los Ps. 264,8 millones en el mismo período de 1999. El incremento se debe a ajustes relacionados con el PPI, tal como se mencionó anteriormente, y una mayor capacidad contratada en firme promedio, la cual alcanzó los 57,9 MMm<sup>3</sup>/d durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2000 respecto de los 56,1 MMm<sup>3</sup>/d del mismo período de 1999, como así también una mayor prestación de servicios de transporte interrumpible en los primeros nueve meses de 2000.

Las ventas del segmento de procesamiento de gas y otros servicios correspondientes al período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2000 aumentaron Ps. 17 millones comparado con el mismo período del último ejercicio. Las ventas de procesamiento de gas fueron beneficiadas por el aumento en los precios internacionales de GLP, a pesar de que este efecto fue parcialmente compensado por menores volúmenes procesados. Por otra parte las ventas de otros servicios incluyen ingresos por única vez de Ps. 15,3 millones asociados con la construcción de un gasoducto de vinculación entre yacimientos de gas ubicados en la Provincia de Santa Cruz, propiedad de un consorcio integrado por Repsol-YPF, Astra y Pérez Companc, y el sistema troncal de TGS.

Los costos operativos del período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2000 aumentaron Ps. 41,2 millones a Ps. 123,1 millones, comparados con los Ps. 81,9 millones del mismo período del ejercicio anterior, los cuales incluyen Ps. 14,1 millones de costos asociados a la construcción del gasoducto mencionada anteriormente, y el impacto de la aplicación de la Resolución del ENARGAS. Consecuentemente, TGS reportó durante el período de nueve meses de 2000 una mayor depreciación de bienes de uso por aproximadamente Ps. 17,4 millones comparado con el mismo período de 1999 y un mayor nivel de gastos de mantenimiento por aproximadamente Ps. 4,5 millones.

La utilidad antes de resultados financieros y por tenencia, impuesto a las ganancias, depreciaciones y amortizaciones, aumentó aproximadamente un 5% a Ps. 270,1 millones para el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2000 respecto de los Ps. 256,7 millones del mismo período de 1999, reflejando un continuo crecimiento de los ingresos por ventas y control de gastos, mitigado por la nueva normativa contable establecida por el ENARGAS.

Los resultados financieros y por tenencia aumentaron Ps. 11,8 millones durante los primeros nueve meses de 2000 respecto del mismo período del ejercicio anterior, debido principalmente al incremento del endeudamiento promedio de la Sociedad de aproximadamente un 8% y la reducción de los intereses capitalizados como consecuencia de menores inversiones efectuadas en el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2000 con respecto al mismo período del año 1999. El promedio del costo neto total de la deuda se mantuvo casi invariable respecto del mismo período del ejercicio anterior. Esto es destacable considerando que el promedio de vida de deuda aumentó de 3 años al 30 de septiembre de 1999, a aproximadamente 4 años al 30 de septiembre de 2000, fundamentalmente como resultado de las refinanciamientos de deuda efectuadas durante los primeros meses del año por US\$ 300 millones (ver Anexo II para información detallada sobre resultados financieros y por tenencia).

Otros egresos, netos por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2000 aumentaron aproximadamente Ps. 3,6 millones para reflejar diferencias de única vez en el ingreso de impuestos provinciales.

El impuesto a las ganancias por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2000 disminuyó Ps. 1,6 millones, respecto del mismo período de 1999, debido principalmente a una menor base imponible en el presente período compensado parcialmente por un incremento en la tasa efectiva del impuesto en el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2000 con respecto al mismo período de 1999.

TGS, que posee una capacidad de entrega de gas de aproximadamente 58,9 MMm<sup>3</sup>/d, es líder en Argentina en el transporte de gas. La Sociedad también es la procesadora de gas natural líder en Argentina y es la tercera comercializadora de líquidos derivados del gas natural. 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 el grupo Pecom Energía y Enron Corp, poseen aproximadamente el 70% del capital social de TGS. CIESA está controlada en un 50% por Pecom Energía S.A. (antes Pérez Compans 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.

**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 2000 y 1999**  
**(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)**

## ESTADOS DE RESULTADOS

	3er. Trimestre		9 meses	
	2000	1999	2000	1999
<b>Ingresos por ventas netas</b>	<b>118,4</b>	<b>112,2</b>	<b>360,0</b>	<b>320,4</b>
Transporte de gas	98,4	90,4	287,4	264,8
Procesamiento de gas y otros servicios	20,0	21,8	72,6	55,6
<b>Costos de explotación</b>	<b>38,9</b>	<b>27,8</b>	<b>123,1</b>	<b>81,9</b>
Operación y mantenimiento	21,7	17,1	71,6	50,0
Depreciaciones	17,2	10,7	51,5	31,9
<b>Utilidad bruta</b>	<b>79,5</b>	<b>84,4</b>	<b>236,9</b>	<b>238,5</b>
Gastos de administración y comercialización	4,6	4,7	15,4	13,6
<b>Utilidad operativa</b>	<b>74,9</b>	<b>79,7</b>	<b>221,5</b>	<b>224,9</b>
Otros egresos, netos	1,5	0,8	6,4	2,8
Resultados financieros y por tenencia	25,4	22,1	73,2	61,4
<b>Utilidad neta antes del impuesto a las ganancias</b>	<b>48,0</b>	<b>56,8</b>	<b>141,9</b>	<b>160,7</b>
Impuesto a las ganancias	17,7	18,6	50,6	52,2
<b>Utilidad neta</b>	<b>30,3</b>	<b>38,2</b>	<b>91,3</b>	<b>108,5</b>
<b>Utilidad neta por acción</b>	<b>0,038</b>	<b>0,048</b>	<b>0,115</b>	<b>0,137</b>
<b>Utilidad neta por ADS</b>	<b>0,191</b>	<b>0,240</b>	<b>0,575</b>	<b>0,683</b>

**Información financiera seleccionada**

Inversiones en bienes de uso	6,9	43,6	27,4	107,4
Utilidad antes de resultados financieros y por tenencia, impuesto a las ganancias, depreciaciones y amortizaciones	91,8	90,4	270,1	256,7

**Volumen de transporte (millones de m<sup>3</sup>/d)**

Capacidad contratada en firme promedio	58,7	56,5	57,9	56,1
Entregas promedio	56,5	55,7	51,8	49,5

**Ventas de procesamiento (en miles de toneladas métricas)**

Etano	72,6	90,8	235,4	257,6
Propano y butano	146,6	159,8	445,3	458,1
Gasolina natural	26,1	32,6	85,5	86,9

(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.

## Transportadora de Gas del Sur S.A.

**Información por segmentos de negocios por los períodos  
de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2000 y 1999  
(en millones de pesos)**

<u>Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2000</u>	<u>Transporte de gas</u>	<u>Procesamiento de gas</u>	<u>Otros Servicios</u>	<u>Administración Central</u>	<u>Total</u>
Ingresos por ventas netas	287,4	49,3	23,3	—	360,0
Utilidad (pérdida) operativa	202,9	29,2	4,8	(15,4)	221,5
Depreciación de bienes de uso	40,6	8,3	2,6	2,6	54,1
Inversiones en bienes de uso	21,7	1,5	3,2	1,0	27,4
Activos identificables	1.796,1	192,6	50,6	45,2	2.084,5
<u>Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 1999</u>					
Ingresos por ventas netas	264,8	47,1	8,5	—	320,4
Utilidad (pérdida) operativa	208,4	25,1	5,0	(13,6)	224,9
Depreciación de bienes de uso	21,2	8,3	2,4	1,9	33,8
Inversiones en bienes de uso	100,5	5,8	—	1,1	107,4
Activos identificables	1.762,0	196,7	48,0	58,6	2.065,3

**Apertura de los resultados financieros y por tenencia de la Sociedad  
por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2000 y 1999  
(en millones de pesos)**

	<u>Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2000</u>	<u>Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 1999</u>
Intereses generados por pasivos	(76,9)	(64,6)
Intereses generados por activos	3,7	3,2
<b>Resultados financieros y por tenencia</b>	<b>(73,2)</b>	<b>(61,4)</b>
Endeudamiento promedio	1.000,7	929,2
Costo total promedio neto de deuda	10,18%	10,10%

**Transportadora de Gas del Sur S.A.**  
**Estados de Situación Patrimonial**  
**al 30 de septiembre de 2000 y 1999**  
(en millones de pesos)

	<u>2000</u>	<u>1999</u>
<b>Activo corriente</b>		
Caja y bancos	0,6	1,5
Inversiones	16,4	27,2
Créditos por ventas	70,9	53,1
Otros créditos	12,3	11,5
Bienes de cambio	<u>1,7</u>	<u>1,6</u>
<b>Total del activo corriente</b>	<b><u>101,9</u></b>	<b><u>94,9</u></b>
<b>Activo no corriente</b>		
Créditos por ventas	9,8	-
Otros créditos	14,5	8,7
Bienes de uso	1.922,5	1.921,5
Activos intangibles	<u>35,8</u>	<u>40,2</u>
<b>Total del activo no corriente</b>	<b><u>1.982,6</u></b>	<b><u>1.970,4</u></b>
<b>Total del activo</b>	<b><u>2.084,5</u></b>	<b><u>2.065,3</u></b>
<b>Pasivo corriente</b>		
Cuentas por pagar	31,3	45,7
Préstamos	226,9	461,6
Remuneraciones y cargas sociales	1,5	1,4
Cargas fiscales	25,1	37,4
Otros pasivos	<u>3,7</u>	<u>3,3</u>
<b>Total del pasivo corriente</b>	<b><u>288,5</u></b>	<b><u>549,4</u></b>
<b>Pasivo no corriente</b>		
Préstamos	<u>742,4</u>	<u>495,6</u>
<b>Total del pasivo</b>	<b><u>1.030,9</u></b>	<b><u>1.045,0</u></b>
<b>Patrimonio neto</b>	<b><u>1.053,6</u></b>	<b><u>1.020,3</u></b>
<b>Total del pasivo y patrimonio neto</b>	<b><u>2.084,5</u></b>	<b><u>2.065,3</u></b>

**Transportadora de Gas del Sur S.A.**  
**Estados de Origen y Aplicación de Fondos**  
**por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2000 y 1999**  
**(en millones de pesos)**

	<u>2000</u>	<u>1999</u>
<b>Fondos generados por las operaciones</b>		
Utilidad neta del período	91,3	108,5
<b>Ajustes para conciliar la utilidad neta del período con los fondos generados por las operaciones:</b>		
Depreciación de bienes de uso	54,1	33,8
Amortización de activos intangibles	2,5	5,5
Consumo de materiales	0,5	0,2
<b>Cambios en activos y pasivos:</b>		
Créditos por ventas	(17,6)	(12,1)
Otros créditos	(6,8)	3,2
Bienes de cambio	0,4	(0,3)
Cuentas por pagar	4,0	(2,4)
Remuneraciones y cargas sociales	0,4	0,3
Cargas fiscales	(3,7)	19,0
Otros pasivos	0,4	(0,5)
Intereses a pagar y otros	<u>19,5</u>	<u>14,2</u>
<b>Fondos generados por las operaciones</b>	<u><b>145,0</b></u>	<u><b>169,4</b></u>
<b>Fondos aplicados a las actividades de inversión</b>		
Adquisiciones de bienes de uso	<u>(47,0)</u>	<u>(107,4)</u>
<b>Fondos aplicados a las actividades de inversión</b>	<u><b>(47,0)</b></u>	<u><b>(107,4)</b></u>
<b>Fondos aplicados a la actividades de financiación</b>		
Préstamos obtenidos	306,1	306,8
Cancelación de préstamos	(389,3)	(132,5)
Otros préstamos netos de cancelaciones	35,2	(82,7)
Liquidación de acuerdos de cobertura de tasa de interés a futuro	-	(19,2)
Dividendos pagados	<u>(95,1)</u>	<u>(158,9)</u>
<b>Fondos aplicados a las actividades de financiación</b>	<u><b>(143,1)</b></u>	<u><b>(86,5)</b></u>
<b>Disminución neta de fondos</b>	<b>(45,1)</b>	<b>(24,5)</b>
<b>Fondos al inicio del ejercicio</b>	<u><b>62,1</b></u>	<u><b>53,2</b></u>
<b>Fondos al cierre del período</b>	<u><u><b>17,0</b></u></u>	<u><u><b>28,7</b></u></u>

*Enrique P. Prini Estebecorena*  
*Apoderado*