



TGS Anuncia Resultados Correspondientes al Segundo Trimestre de 2000 y Declara Dividendos Semestrales.

PARA SU DIFUSIÓN: Lunes 31 de julio 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 seis meses finalizados el 30 de junio de 2000. La Sociedad reportó una utilidad neta de Ps. 29,6 millones para el segundo trimestre de 2000, lo que representa una utilidad por acción de Ps. 0,037 (Ps. 0,186 por ADS), comparada con una utilidad neta de Ps. 35,3 millones o Ps. 0,044 por acción (Ps. 0,222 por ADS) para igual período de 1999. Para el primer semestre finalizado el 30 de junio de 2000, TGS reportó una utilidad neta de Ps. 61,0 millones o Ps. 0,077 por acción (Ps. 0,384 por ADS) la que se compara con Ps. 70,3 millones o Ps. 0,088 por acción (Ps. 0,442 por ADS), para el mismo semestre de 1999. Asimismo, TGS declaró dividendos correspondientes al primer semestre de 2000 por Ps. 0,054 por acción (Ps. 0,269 por ADS), pagaderos el 8 de agosto de 2000.

“Estamos satisfechos con nuestro desempeño tanto del trimestre como del semestre. Logramos aumentar la capacidad de transporte en firme, generar un fuerte flujo de fondos, y registrar mejores resultados en el segmento de procesamiento de gas y otros servicios. Esto es particularmente destacable, considerando las desafiantes condiciones económicas y financieras en las cuales estamos operando en Argentina, como así también el impacto de las nuevas regulaciones del ENARGAS”, expresó Eduardo Ojea Quintana, Director General de TGS. “Para el futuro, nos mantenemos optimistas en cuanto a las iniciativas de crecimiento de TGS y las buenas perspectivas de la economía argentina”, agregó.

Segundo trimestre finalizado el 30 de junio de 2000

Resumen del desarrollo de las operaciones

Los ingresos por ventas netas del segundo trimestre de 2000 aumentaron un 8,8% a Ps. 117,0 millones. El segmento de transporte de gas reportó ventas netas por Ps. 95,4 millones comparado con los Ps. 87,7 millones del mismo trimestre de 1999. El incremento resultó de una mayor capacidad de transporte en firme contratada, la cual alcanzó los 57,8 millones de metros cúbicos por día (“MMm³/d”) comparada con los 56,0 MMm³/d de 1999, como así también de mayores servicios de transporte interrumpible. Adicionalmente, los ingresos de transporte de gas aumentaron debido principalmente al ajuste tarifario semestral por cambios en el índice de precios al productor de los Estados Unidos (“PPI”).

Los ingresos por procesamiento de gas y otros servicios del segundo trimestre de 2000 aumentaron Ps. 1,8 millones comparado con el mismo período de 1999, principalmente, como consecuencia del aumento de los precios internacionales de referencia de los gases licuados de petróleo (“GLP”).

Los costos operativos del segundo trimestre del corriente ejercicio aumentaron Ps. 10,7 millones a Ps. 38,5 millones, comparados con los Ps. 27,8 millones del mismo período de 1999, reflejando las consecuencias 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. 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 segundo 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 segundo trimestre de 2000 reflejan mayores gastos de mantenimiento en comparación con el mismo trimestre de 1999. No obstante ello, aún existen asuntos relacionados con la adecuada interpretación y aplicabilidad de ciertos criterios de valuación y otros temas incluidos en la Resolución, los cuales están siendo analizados por la Sociedad en forma conjunta con el ENARGAS. 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 segundo trimestre de 2000 aumentaron Ps. 2,6 millones, comparados con el mismo período del ejercicio anterior, debido principalmente al mayor promedio de deuda y a la menor capitalización de intereses como consecuencia de la reducción de las inversiones durante el segundo trimestre de 2000 comparado con el mismo trimestre de 1999. El promedio del costo de endeudamiento neto total se mantuvo sin variación en los trimestres de ambos años en un 9,89%.

Otros egresos, netos del segundo trimestre de 2000 totalizaron Ps. 3,5 millones, comparados con los Ps. 1,2 millones en el mismo período de 1999. La variación se debe principalmente a cargos por única vez por diferencias en el pago de impuestos provinciales.

El cargo a resultados por impuesto a las ganancias del segundo trimestre de 2000 disminuyó Ps. 1,4 millones comparado con el mismo trimestre de 1999, reflejando principalmente una menor utilidad imponible del segundo trimestre de 2000.

Otros asuntos

En julio de 2000, la Secretaría de Energía de la Nación, el ENARGAS y TGS, junto con otras empresas licenciatarias de gas natural, firmaron un acta acuerdo (sujeto a la firma de un decreto del Poder Ejecutivo Nacional), en la cual se difiere la aplicación del ajuste tarifario semestral derivado del PPI. Consecuentemente, todos los ajustes de PPI aplicables desde el 1 de julio de 2000 serán diferidos hasta el 30 de junio de 2002, y a partir de esta fecha se recuperarán en un período de dos años junto con los intereses correspondientes. El acuerdo previo que difería la aplicación del 3,78% efectivo a partir del 1 de enero de 2000, se mantiene inalterable y el ajuste mencionado será totalmente recuperado en un período de doce meses a partir del 1 de julio de 2000. Esta metodología, acordada con el Gobierno Nacional, no afecta de ningún modo los intereses de los accionistas.

Durante el segundo trimestre de 2000, TGS suscribió un acuerdo con Nec Argentina para la actualización del actual sistema de telecomunicaciones. La actualización resultaría en una capacidad de 155 Mbps y en un cambio de tecnología que se traduce en pasar de un sistema PDH a uno más flexible y confiable como es el sistema SHD. La inversión asociada a esta actualización asciende a aproximadamente US\$ 29 millones y se estima que esté operativa a mediados de 2001. La Sociedad prestará servicios a grandes operadores, a través de su sociedad controlada TELCOSUR S.A. quien es el titular de la licencia para prestar servicios de transmisión de datos y servicios de telecomunicaciones con valor agregado. Actualmente, TELCOSUR S.A. se encuentra negociando acuerdos con dichos operadores para la contratación de una porción significativa de la capacidad expandida.

Período de seis meses terminado el 30 de junio de 2000

Resumen del desarrollo de las operaciones

Los ingresos por ventas netas por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2000 aumentaron un 16% a Ps. 241,6 millones (ver Anexo II para información detallada sobre segmentos de negocios). El segmento de transporte de gas reportó ingresos por ventas netas por Ps. 189,0 millones, superando los Ps. 174,4 millones en el mismo período de 1999. El incremento se debe a un mayor promedio de capacidad contratada en firme, la cual alcanzó los 57,5 MMm³/d en el primer semestre de 2000 respecto de los 55,9 MMm³/d del mismo período de 1999, como así también una mayor prestación de servicios de transporte interrumpible en el primer semestre de 2000. Adicionalmente, los ingresos de transporte aumentaron debido principalmente al ajuste semianual por cambios en el PPI.

Las ventas del segmento de procesamiento de gas y otros servicios del primer semestre de 2000 aumentaron Ps. 18,8 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 y los mayores volúmenes vendidos, mientras que las ventas de otros servicios incluyen Ps. 15,3 millones asociados a los ingresos por única vez como consecuencia de 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 Perez Companc, y el sistema troncal de TGS.

Los costos operativos del primer semestre de 2000 aumentaron Ps. 30,1 millones a Ps. 84,2 millones, comparados con los Ps. 54,1 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 en el primer semestre de 2000 una mayor depreciación de

bienes de uso por aproximadamente Ps. 11,6 millones comparado con el mismo período de 1999. Adicionalmente, las nuevas normas contables establecidas por el ENARGAS en la Resolución determinan específicamente, entre otros, los costos que deben ser considerados como mejoras o gastos de mantenimiento. Como resultado de ello, TGS reportó mayores gastos de mantenimiento durante el primer semestre de 2000.

La utilidad antes de resultados financieros y por tenencia, impuesto a las ganancias, depreciaciones y amortizaciones, aumentó aproximadamente un 7% a Ps. 178,3 millones para el primer semestre de 2000 respecto de los Ps. 166,3 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. 8,5 millones en el primer semestre de 2000 respecto del mismo período del ejercicio anterior, debido principalmente al incremento del endeudamiento promedio de la Sociedad de aproximadamente un 11% y la reducción de los intereses capitalizados como consecuencia de menores inversiones efectuadas en el primer semestre 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 3,2 años al final del primer semestre de 1999, a 4 años al final del presente semestre. Además, y a pesar de las dificultades en los mercados financieros internacionales, TGS completó sus necesidades de refinanciación de deuda para el año 2000, a través de dos emisiones que totalizaron US\$ 300 millones (ver Anexo II para información detallada sobre resultados financieros y por tenencia).

Otros egresos, netos por el primer semestre de 2000 ascendieron a Ps. 4,9 millones, superando los Ps. 2,0 millones del primer semestre de 1999, como resultado de cargos por única vez por diferencias en el pago de impuestos provinciales.

El impuesto a las ganancias del primer semestre de 2000 disminuyó Ps. 0,7 millones, respecto del mismo período de 1999, debido principalmente a una menor base imponible en el presente semestre.

Dividendos correspondientes al primer semestre de 2000

El Directorio, en su reunión celebrada en el día de la fecha, declaró dividendos anticipados por Ps. 0,054 por acción (Ps. 0,269 por ADS). El dividendo representa el 70% de la utilidad neta de la Sociedad por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2000 y será abonado el 8 de agosto de 2000.

TGS, que posee una capacidad de entrega de gas de aproximadamente 58,7 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 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 Perez Companc y Enron, poseen aproximadamente el 70% del capital social de TGS. CIESA está controlada en un 50% por Pecom Energía S.A. (antes Perez Companc 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 seis meses
terminados el 30 de junio 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)

ESTADO DE RESULTADOS

	2do. Trimestre		1er. Semestre	
	2000	1999	2000	1999
Ingresos por ventas netas	117,0	107,5	241,6	208,2
Costos de explotación	38,5	27,8	84,2	54,1
Operación y mantenimiento	21,3	17,0	49,9	32,9
Depreciaciones	17,2	10,8	34,3	21,2
Utilidad bruta	78,5	79,7	157,4	154,1
Gastos de administración y comercialización	5,4	4,4	10,8	8,9
Utilidad operativa	73,1	75,3	146,6	145,2
Otros egresos, netos	3,5	1,2	4,9	2,0
Resultados financieros y por tenencia	23,6	21,0	47,8	39,3
Utilidad neta antes del impuesto a las ganancias	46,0	53,1	93,9	103,9
Impuesto a las ganancias	16,4	17,8	32,9	33,6
Utilidad neta	29,6	35,3	61,0	70,3
Utilidad neta por acción	0,037	0,044	0,077	0,088
Utilidad neta por ADS	0,186	0,222	0,384	0,442

Información financiera seleccionada

Inversiones en bienes de uso	7,3	36,8	20,5	63,8
Utilidad antes de resultados financieros y por tenencia, impuesto a las ganancias, depreciaciones y amortizaciones	87,9	85,8	178,3	166,3

Volumen de transporte (millones de m³/d)

Capacidad contratada en firme promedio	57,8	56,0	57,5	55,9
Entregas promedio	55,1	52,3	49,4	46,4

Ventas de procesamiento (en miles de toneladas métricas)

Etano	90,0	84,4	162,9	166,8
Propano y butano	140,0	164,7	298,6	298,3
Gasolina natural	26,4	32,6	59,4	54,3

(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 seis meses terminados el 30 de junio de 2000 y 1999
(en millones de pesos)**

<u>Período de seis meses terminado el 30 de junio 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	189,0	32,6	20,0	-	241,6
Utilidad (pérdida) operativa	135,0	19,4	3,0	(10,8)	146,6
Depreciación de bienes de uso	27,1	5,5	1,7	1,7	36,0
Inversiones en bienes de uso	16,4	0,8	2,8	0,5	20,5
Activos identificables	1.801,5	193,9	51,3	40,3	2.087,0
<u>Período de seis meses terminado el 30 de junio de 1999</u>					
Ingresos por ventas netas	174,4	28,1	5,7	-	208,2
Utilidad (pérdida) operativa	136,7	14,4	3,0	(8,9)	145,2
Depreciación de bienes de uso	14,1	5,5	1,6	1,3	22,5
Inversiones en bienes de uso	58,2	4,8	-	0,8	63,8
Activos identificables	1.718,9	201,0	40,9	131,4	2.092,2

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

	<u>Primer Semestre 2000</u>	<u>Primer Semestre 1999</u>
Intereses generados por pasivos	(50,6)	(41,4)
Intereses generados por activos	2,8	2,1
Resultados financieros y por tenencia	(47,8)	(39,3)
Endeudamiento promedio	1.007,0	910,1
Costo total promedio neto de deuda	10,09%	9,91%

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

	<u>2000</u>	<u>1999</u>
Activo corriente		
Caja y bancos	0,5	2,1
Inversiones	11,2	83,5
Créditos por ventas	67,8	52,3
Otros créditos	16,1	11,5
Bienes de cambio	<u>1,8</u>	<u>2,2</u>
Total del activo corriente	<u>97,4</u>	<u>151,6</u>
Activo no corriente		
Créditos por ventas	9,9	-
Otros créditos	9,2	9,2
Inversiones	0,0	0,0
Bienes de uso	1.933,9	1.889,2
Activos intangibles	<u>36,6</u>	<u>42,2</u>
Total del activo no corriente	<u>1.989,6</u>	<u>1.940,6</u>
Total del activo	<u><u>2.087,0</u></u>	<u><u>2.092,2</u></u>
Pasivo corriente		
Cuentas por pagar	27,5	37,1
Préstamos	215,6	455,2
Remuneraciones y cargas sociales	1,3	1,2
Cargas fiscales	29,5	36,4
Otros pasivos	<u>2,1</u>	<u>2,8</u>
Total del pasivo corriente	<u>276,0</u>	<u>532,7</u>
Pasivo no corriente		
Préstamos	<u>745,0</u>	<u>498,0</u>
Total del pasivo	<u>1.021,0</u>	<u>1.030,7</u>
Patrimonio neto	<u>1.066,0</u>	<u>1.061,5</u>
Total del pasivo y patrimonio neto	<u><u>2.087,0</u></u>	<u><u>2.092,2</u></u>

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estado de Origen y Aplicación de Fondos
por los períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2000 y 1999
(en millones de pesos)

	<u>2000</u>	<u>1999</u>
Fondos generados por las operaciones		
Utilidad neta del período	61,0	70,3
Ajustes para conciliar la utilidad neta del período con los fondos generados por las operaciones:		
Depreciación de bienes de uso	36,0	22,5
Amortización de activos intangibles	1,7	3,5
Consumo de materiales	0,3	0,1
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos por ventas	(14,5)	(11,2)
Otros créditos	(5,3)	2,8
Bienes de cambio	0,2	(1,0)
Cuentas por pagar	(0,6)	(5,3)
Remuneraciones y cargas sociales	0,2	0,2
Cargas fiscales	0,7	17,9
Otros pasivos	(1,2)	(1,0)
Intereses a pagar y otros	<u>(2,1)</u>	<u>3,2</u>
Fondos generados por las operaciones	<u>76,4</u>	<u>102,0</u>
Fondos aplicados a las actividades de inversión		
Adquisiciones de bienes de uso	<u>(39,2)</u>	<u>(69,4)</u>
Fondos aplicados a las actividades de inversión	<u>(39,2)</u>	<u>(69,4)</u>
Fondos aplicados a la actividades de financiación		
Préstamos obtenidos	306,1	267,6
Cancelación de préstamos	(385,6)	(116,8)
Otros préstamos netos de cancelaciones	44,3	(52,3)
Liquidación de acuerdos de cobertura de tasa de interés a futuro	-	(19,2)
Dividendos pagados	<u>(52,4)</u>	<u>(79,5)</u>
Fondos aplicados a las actividades de financiación	<u>(87,6)</u>	<u>(0,2)</u>
Disminución / aumento neto de fondos	(50,4)	32,4
Fondos al inicio del ejercicio	<u>62,1</u>	<u>53,2</u>
Fondos al cierre del período	<u>11,7</u>	<u>85,6</u>

